GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 14 WELL #: 6-C RRCID -> 148766 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
ROYAL A-883 WELL #: 1 RRCID -> 245358 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10560 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ROSS, J.T. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183246 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 8154

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LAGRONE WELL #: 1HS RRCID -> 254878 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 11518 PERF. N/A

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

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	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

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

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

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 234255 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5994 - 5939

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: RRCID -> 246644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10142 - 11234

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/24/2012

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
SEALEY, BILLY JACK WELL #: 2 RRCID -> 247857 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 1014 PERF. N/A

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

CARTER, KF WH GU WELL #: C 5 RRCID -> 247858 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 929 PERF. N/A

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		16042	-0-	16042	61460	604	1	1548	2	N	772	955	1			193
							13041	5	849	9							
05	T. A.		15728	-0-	15728	77188	672	1	1199	3	N	474	385	1			282
							13336	5	521	9							
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.		NO RPT	-0-	-0-	130247					N	NO RPT					133

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

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

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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265

LOCO BAYOU A-501 WELL #: 2 RRCID -> 183659 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8872 PERF. N/A

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

O'BENCO, INC. 617512

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 250322 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12728 - 13745

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

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

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

PEGASI OPERATING INC. 650623

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

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-

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780

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

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

PRESTON EXPLORATION LLC 676133

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

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

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

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

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

SABINE OIL & GAS LLC 742142

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 245835 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. N/A

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
WINSTON LAND & CATTLE I, LTD. 932476
BORDERS/GREEN WELL #: 2 RRCID -> 134556 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1942 - 2000

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

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

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

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

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

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

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

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-

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

04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					120
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					120
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	#	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	#	842	-0-	-243	-0-	842	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					88
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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
04	870	N	806	-0-	-64	-0-	806	2			N	-0-					38
05	682	N	402	-0-	-280	-0-	402	2			N	-0-					38
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

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
04	2280	N	1815	-0-	-465	-0-	344	1	1470	2	N	1					47
							1	9									
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	369	1	1492	2	N	6	1	1			52
							7	9									
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

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
BROWN C GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 253473 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7382 - 7387

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

ALPINE (TRAVIS PEAK) 01940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC 835977
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091964 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 8590 - 8930

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	141	1	2	8	33
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

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

FOREST OIL CORPORATION 275740
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268227 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9635 - 9990

04	0	7155	-0-	7155	96455	6942	2	213	9	N	194	185	1	3	8	197
05	0	5546	-0-	5546	102001	5399	2	147	9	N	134					331
06	0	3960	-0-	3960	105961	3824	2	136	9	N	124	189	1			266
07	0	4206	-0-	4206	110167	4166	2	40	9	N	36					302
08	0	3557	-0-	3557	113724	3548	2	9	9	N	8					310
*09	4000	3637	-0-	-363	113361	3635	2	2	9	N	2					312

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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

04	1080 N	674	-0-	-406	-0-	20	1	654	2	N	-0-					45
05	2511 N	1211	-0-	-1300	-0-	36	1	1175	2	N	-0-					45
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

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

04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1438	2	91	9	N	83					237
05	1798	N	1438	-0-	-360	-0-	1438	2			N	-0-					237
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

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

04	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2659	2	13	9	N	12					159
05	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	2989	2	55	9	N	50					209
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

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

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

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

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

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

04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					37
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					37
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TOLIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075961 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10151 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					58
05	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	1054	2			N	-0-					58
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					91
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					91
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	36	-0-	-354	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	485	-0-	-1015	-0-	15	1	470	2	N	-0-					70
05	1178	N	10	-0-	-1168	-0-	10	2			N	-0-					70
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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	35	1	2310	2	N	-0-					172
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	36	1	2407	2	N	-0-					172
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

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HICKS WELL #: 1 RRCID -> 229442 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10142 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	54	1	1753	2	N	-0-					118
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	56	1	1810	2	N	-0-					118
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	65	1	2087	2	N	-0-					140
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	77	1	2473	2	N	-0-					140
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	45	1	1465	2	N	-0-					125
05	1736	N	1345	-0-	-391	-0-	40	1	1305	2	N	-0-					125
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3754	-0-	-116	-0-	113	1	3641	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3868	-0-	-69	-0-	116	1	3752	2	N	-0-					-0-
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-

ANGIE (JAMES LIME) 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 1 C RRCID -> 229137 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 7090 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-					16
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	N	-0-					16
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	4987	-0-	-473	-0-	259	1	4728	2	Y	-0-					80
05	5642	X	4777	-0-	-865	-0-	272	1	4505	2	Y	-0-					80
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR-FORBIS WELL #: 1 RRCID -> 232171 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 8100 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	5096	-0-	-814	-0-	264	1	4832	2	Y	-0-					39
05	6107	X	5366	-0-	-741	-0-	305	1	5061	2	Y	-0-					39
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

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

04	7590	X	6846	-0-	-744	-0-	355	1	6491	2	N	-0-					70
05	7843	X	7052	-0-	-791	-0-	401	1	6651	2	N	-0-					70
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

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

04	7260	X	6656	-0-	-604	-0-	345	1	6309	2	Y	2					107
							2	9									
05	7502	X	6974	-0-	-528	-0-	397	1	6576	2	Y	1					108
							1	9									
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									

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

04	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	453	1	8274	2	N	-0-					82
05	8990	X	8091	-0-	-899	-0-	460	1	7631	2	N	-0-					82
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

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

04	6780	X	5680	-0-	-1100	-0-	295	1	5384	2	Y	1					76
							1	9									
05	6665	X	5869	-0-	-796	-0-	334	1	5534	2	Y	1					77
							1	9									
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									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR-PERRY 932 WELL #: 1 RRCID -> 233765 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 8094 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	5706	-0-	-504	-0-	296	1	5408	2	Y	2					113
							2	9									
05	6479	X	6177	-0-	-302	-0-	351	1	5826	2	Y	-0-					113
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6330	X	5963	-0-	-367	-0-	309	1	5654	2	Y	-0-					33
05	6541	X	5878	-0-	-663	-0-	334	1	5544	2	Y	-0-					33
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					Y	-0-					85
05	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	-0-					85
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	449	1	8200	2	Y	-0-					54
05	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	553	1	9173	2	Y	-0-					54
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	5129	-0-	-541	-0-	266	1	4859	2	Y	4					92
							4	9									
05	5859	X	5199	-0-	-660	-0-	296	1	4902	2	Y	1					93
							1	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6780	X	6427	-0-	-353	-0-	334	1	6093	2	Y	-0-					28
05	7006	X	6379	-0-	-627	-0-	363	1	6016	2	Y	-0-					28
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR-RUSK CSL 593 WELL #: 1 RRCID -> 236535 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 8483 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	26	1	1816	2	N	-0-					42
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	29	1	1557	2	N	3					45
							3	9									
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									

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

04	5190	X	4811	-0-	-379	-0-	250	1	4561	2	N	-0-					28
05	5363	X	5086	-0-	-277	-0-	289	1	4797	2	N	-0-					28
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									

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

04	8730	X	7490	-0-	-1240	-0-	389	1	7101	2	Y	-0-					130
05	8866	X	7364	-0-	-1502	-0-	419	1	6945	2	Y	-0-					130
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									

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

04	10590	X	9899	-0-	-691	-0-	514	1	9385	2	Y	-0-					12
05	10664	X	9821	-0-	-843	-0-	559	1	9262	2	Y	-0-					12
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

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

04	6390	X	5687	-0-	-703	-0-	295	1	5392	2	Y	-0-					3
05	6603	X	5658	-0-	-945	-0-	322	1	5336	2	Y	-0-					3
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

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					1

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 2 RRCID -> 238357 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7681 - 12205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	35	1	2478	2	Y	-0-					8
05	2418	X	1594	-0-	-824	-0-	29	1	1565	2	Y	-0-					8
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	4035	-0-	-885	-0-	209	1	3826	2	Y	-0-					82
05	5084	X	4471	-0-	-613	-0-	254	1	4214	2	Y	3					85
							3	9									
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3251	-0-	-649	-0-	945	1	2306	2	N	-0-					95
05	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	977	1	3088	2	N	-0-					95
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	441	2	Y	-0-					1
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	451	2	Y	-0-					1
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2707	-0-	-443	-0-	38	1	2669	2	Y	-0-					116
05	2945	X	2392	-0-	-553	-0-	44	1	2348	2	Y	-0-					116
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

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 1 RRCID -> 239221 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	4821	-0-	-819	-0-	250	1	4571	2	Y	-0-					35
05	5828	X	4582	-0-	-1246	-0-	261	1	4321	2	Y	-0-					35
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	X	1446	-0-	-324	-0-	20	1	1426	2	Y	-0-					76
05	1581	X	1194	-0-	-387	-0-	22	1	1172	2	Y	-0-					76
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	5205	-0-	-705	-0-	270	1	4935	2	Y	-0-					67
05	6107	X	5214	-0-	-893	-0-	297	1	4917	2	Y	-0-					67
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	5037	-0-	-663	-0-	261	1	4776	2	Y	-0-					50
05	5890	X	5015	-0-	-875	-0-	285	1	4730	2	Y	-0-					50
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7980	X	7340	-0-	-640	-0-	381	1	6959	2	N	-0-					162
05	8246	X	7453	-0-	-793	-0-	424	1	7027	2	N	2					164
							2	9									
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

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
04	448	X	448	-0-	-0-	-0-	98	1	350	2	Y	-0-					100
05	496	X	442	-0-	-54	-0-	99	1	343	2	Y	-0-					100
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6420	X	5750	-0-	-670	-0-	298	1	5452	2	N	-0-					56
05	6634	X	5545	-0-	-1089	-0-	315	1	5230	2	N	-0-					56
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
SOUTHERN TIMBER PROPERTIES WELL #: 1H RRCID -> 243341 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8259 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3685	-0-	-515	-0-	806	1	2879	2	Y	-0-					25
05	4030	X	3795	-0-	-235	-0-	851	1	2944	2	Y	-0-					25
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7350	X	6219	-0-	-1131	-0-	323	1	5894	2	Y	2					48
							2	9									
05	7502	X	6634	-0-	-868	-0-	377	1	6256	2	Y	1					49
							1	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	4946	-0-	-1774	-0-	257	1	4688	2	N	1					160
							1	9									
05	6944	X	4811	-0-	-2133	-0-	274	1	4535	2	N	2					162
							2	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7290	X	6743	-0-	-547	-0-	350	1	6393	2	Y	-0-					2
05	7533	X	6762	-0-	-771	-0-	385	1	6377	2	Y	-0-					2
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6690	X	6069	-0-	-621	-0-	315	1	5753	2	Y	1					118
							1	9									
05	6913	X	6062	-0-	-851	-0-	345	1	5716	2	Y	1					119
							1	9									
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									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
OGLESBEE, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 244716 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8080 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12090	X	10944	-0-	-1146	-0-	2395	1	8549	2	N	-0-					108
05	12493	X	11096	-0-	-1397	-0-	2488	1	8608	2	N	-0-					108
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

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

04	9780	X	8784	-0-	-996	-0-	456	1	8328	2	Y	-0-					29
05	9734	X	8328	-0-	-1406	-0-	474	1	7854	2	Y	-0-					29
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

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

04	4200	X	3870	-0-	-330	-0-	847	1	3023	2	Y	-0-					55
05	4216	X	3997	-0-	-219	-0-	896	1	3101	2	Y	-0-					55
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

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

04	6180	X	5070	-0-	-1110	-0-	1328	1	3742	2	Y	-0-					4
05	6355	X	2385	-0-	-3970	-0-	505	1	1880	2	Y	-0-					4
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

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

04	3630	X	3466	-0-	-164	-0-	908	1	2558	2	Y	-0-					24
05	3751	X	3497	-0-	-254	-0-	740	1	2757	2	Y	-0-					24
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

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

04	4470	X	4153	-0-	-317	-0-	1088	1	3065	2	Y	-0-					118
05	4619	X	4242	-0-	-377	-0-	898	1	3344	2	Y	-0-					118
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
DONATILL WELL #: 1 RRCID -> 246209 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7613 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8100	X	7533	-0-	-567	-0-	1972	1	5555	2	Y	5					56
							6	9									
05	8370	X	6934	-0-	-1436	-0-	1467	1	5467	2	Y	-0-					56
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8940	X	8082	-0-	-858	-0-	419	1	7660	2	Y	3					114
							3	9									
05	9083	X	8103	-0-	-980	-0-	461	1	7642	2	Y	-0-					114
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6690	X	4902	-0-	-1788	-0-	1284	1	3618	2	Y	-0-					94
05	6634	X	4810	-0-	-1824	-0-	1018	1	3792	2	Y	-0-					94
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8700	X	7721	-0-	-979	-0-	2023	1	5698	2	Y	-0-					61
05	8990	X	7907	-0-	-1083	-0-	1673	1	6234	2	Y	-0-					61
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8280	X	7331	-0-	-949	-0-	380	1	6951	2	Y	-0-					108
05	8556	X	7324	-0-	-1232	-0-	417	1	6907	2	Y	-0-					108
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	1289	1	4601	2	Y	-0-					85
05	5890	X	5646	-0-	-244	-0-	1266	1	4380	2	Y	-0-					85
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

04	5520	X	5198	-0-	-322	-0-	1362	1	3836	2	N	-0-					160
05	5704	X	4720	-0-	-984	-0-	999	1	3721	2	N	-0-					160
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

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

04	6150	X	5472	-0-	-678	-0-	1434	1	4038	2	N	-0-					87
05	6355	X	5738	-0-	-617	-0-	1214	1	4524	2	N	-0-					87
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

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

04	19440	X	16548	-0-	-2892	-0-	1238	1	15310	2	N	-0-					125
05	19375	X	16859	-0-	-2516	-0-	1301	1	15558	2	N	-0-					125
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

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

04	4860	X	4041	-0-	-819	-0-	210	1	3830	2	Y	1					96
							1	9									
05	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	285	1	4724	2	Y	1					97
							1	9									
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									

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

04	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	415	1	6199	2	N	-0-					27
05	6696	X	6412	-0-	-284	-0-	392	1	6020	2	N	-0-					27
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249185 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 8105 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2066	-0-	-694	-0-	452	1	1614	2	Y	-0-					43
05	2883	X	2199	-0-	-684	-0-	493	1	1705	2	Y	1					44
							1	9									
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

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

04	7140	X	6900	-0-	-240	-0-	433	1	6465	2	Y	2					75
							2	9									
05	7254	X	6838	-0-	-416	-0-	418	1	6420	2	Y	-0-					75
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

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

04	6390	X	5820	-0-	-570	-0-	302	1	5517	2	Y	1					66
							1	9									
05	6603	X	5878	-0-	-725	-0-	334	1	5542	2	Y	2					68
							2	9									
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									

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

04	10650	X	9203	-0-	-1447	-0-	477	1	8724	2	N	2					147
							2	9									
05	11005	X	9394	-0-	-1611	-0-	534	1	8859	2	N	1					148
							1	9									
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

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

04	4080	X	3327	-0-	-753	-0-	173	1	3154	2	Y	-0-					16
05	3968	X	3228	-0-	-740	-0-	184	1	3044	2	Y	-0-					16
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WYNN, LELIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251769 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7902 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8520	X	6146	-0-	-2374	-0-	386	1	5760	2	Y	-0-					44
05	8091	X	6329	-0-	-1762	-0-	387	1	5942	2	Y	-0-					44
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7590	X	6615	-0-	-975	-0-	1447	1	5167	2	Y	1					27
							1	9									
05	7564	X	6865	-0-	-699	-0-	1538	1	5323	2	Y	4					31
							4	9									
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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12870	X	4736	-0-	-8134	-0-	1241	1	3495	2	Y	-0-					12
05	20662	X	20662	-0-	-0-	-0-	4372	1	16290	2	Y	-0-					12
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9360	X	8105	-0-	-1255	-0-	420	1	7681	2	Y	4					114
							4	9									
05	9548	X	8115	-0-	-1433	-0-	462	1	7652	2	Y	1					115
							1	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	323	1	5909	2	Y	-0-					8
05	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	333	1	5525	2	Y	-0-					8
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WINSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253447 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8404 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8790	X	7907	-0-	-883	-0-	496	1	7411	2	N	-0-					190
05	8928	X	8047	-0-	-881	-0-	492	1	7555	2	N	-0-					190
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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12930	X	11255	-0-	-1675	-0-	706	1	10549	2	N	-0-					35
05	13175	X	11196	-0-	-1979	-0-	685	1	10511	2	N	-0-					35
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8760	X	6940	-0-	-1820	-0-	682	1	6258	2	N	-0-					33
05	8091	X	6980	-0-	-1111	-0-	773	1	6205	2	N	2					35
							2	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11400	X	8643	-0-	-2757	-0-	848	1	7777	2	N	16	204	0			35
							18	9									
05	10602	X	7291	-0-	-3311	-0-	808	1	6483	2	N	-0-					35
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9540	X	6344	-0-	-3196	-0-	398	1	5946	2	N	-0-					67
05	9858	X	7383	-0-	-2475	-0-	451	1	6918	2	N	13					80
							14	9									
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
QUINN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 246058 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7640 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	670	1	3252	2	N	-0-					-0-
05	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	696	1	3532	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	975	1	3457	2	N	-0-					-0-
05	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	1289	1	7107	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	131	1	1360	2	N	397	360	1			107
							437	9									
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	600	535	1			172
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	2132	1	8655	2	N	795	774	1			197
							875	9									
05	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	2294	1	10702	2	N	742	773	1			166
							816	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29160	X	19251	-0-	-9909	-0-	1936	1	16077	2	N	1125	1036	1			303
							1238	9									
05	25234	X	18381	-0-	-6853	-0-	2015	1	15275	2	N	992	959	1			336
							1091	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	1136	-0-	-364	-0-	28	1	1071	2	N	34	196	1			27
							37	9									
05	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	93	1	1384	2	N	-0-					27
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									

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

04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	420	1	3252	2	N	20					165
							22	9									
05	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	1639	1	12205	2	N	154	197	1			122
							169	9									
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

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

04	90000	X	22894	-0-	-67106	-0-	2856	1	17940	2	N	1907	1972	1			415
							2098	9									
05	25761	X	20599	-0-	-5162	-0-	3689	1	14956	2	N	1776	1886	1			305
							1954	9									
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									

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

04	78390	X	28757	-0-	-49633	-0-	3116	1	24035	2	N	1460	1497	1			360
							1606	9									
05	81003	X	25887	-0-	-55116	-0-	5244	1	18598	2	N	1495	1327	1			528
							400	5	1645	9							
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									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SKILLERN, K GU WELL #: 3H RRCID -> 267643 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8162 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	100680	X	34978	-0-	-65702	-0-	3265	1	29909	2	N	1640	1935	1			406
							1804	9									
05	104036	X	32297	-0-	-71739	-0-	5411	1	24238	2	N	1755	1638	1			523
							717	5	1931	9							
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97800	X	51662	-0-	-46138	-0-	3784	1	44539	2	N	3035	2915	1			387
							3339	9									
05	101060	X	48762	-0-	-52298	-0-	3705	1	42306	2	N	2501	2461	1			427
							2751	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65190	X	21004	-0-	-44186	-0-	1896	1	17276	2	N	1665	1532	1			455
							1832	9									
05	67363	X	18134	-0-	-49229	-0-	2015	1	14962	2	N	1052	1122	1			385
							1157	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60390	X	40371	-0-	-20019	-0-	1847	1	35414	2	N	2827	3082	1			430
							3110	9									
05	62403	X	36110	-0-	-26293	-0-	2015	1	31546	2	N	2317	2497	1			250
							2549	9									
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									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LYONS GU WELL #: 1H RRCID -> 267917 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8252 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57750	X	53664	-0-	-4086	-0-	3707 4051	1 9	45906	2	N	3683	3836	1			457
05	59675	X	49440	-0-	-10235	-0-	4015 3062	1 9	42363	2	N	2784	2665	1			576
06	57750	X	39782	-0-	-17968	-0-	3900 2242	1 9	33640	2	N	2038	2267	1			347
07	35876	X	35876	-0-	-0-	-0-	2015 1954	1 9	31907	2	N	1776	1910	1			213
08	59675	X	31446	-0-	-28229	-0-	2015 1690	1 9	27741	2	N	1536	1552	1			197
09	53670	X	29034	-0-	-24636	-0-	1945 1436	1 9	25653	2	N	1305	1154	1			348

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

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

04	DLQ G-10		7845	-0-	7845	22564	7845	2			N	-0-					123
05	DLQ G-10		4760	-0-	4760	27324	4760	2			N	-0-					123
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

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

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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

04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	97 3	1 9	2666	2	N	3					143
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	126	1	3476	2	N	-0-					143
06	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	72	1	1975	2	N	-0-					143
07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	135 6	1 9	3707	2	N	5					148
08	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	123	1	3388	2	N	-0-					148
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					148

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	91	1	1745	2	N	-0-					147
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	96	1	1850	2	N	-0-					147
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	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					147

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	4440	X	3672	-0-	-768	-0-	167	1	3505	2	N	-0-					32
05	4836	X	4109	-0-	-727	-0-	165	1	3944	2	N	-0-					32
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3131	-0-	-529	-0-	143	1	2988	2	Y	-0-					78
05	3782	X	3716	-0-	-66	-0-	149	1	3567	2	Y	-0-					78
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	174	1	3649	2	N	-0-					35
05	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	174	1	4160	2	N	-0-					35
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									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
MCSWAIN, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246728 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7252 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	152	1	3194	2	Y	1	1	8			89
							1	9									
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	157	1	3776	2	Y	-0-					89
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

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
04	1140	X	1059	-0-	-81	-0-	77	1	982	2	N	-0-					-0-
05	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	76	1	1061	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1152	-0-	-168	-0-	84	1	1068	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	77	1	1075	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	493	1	190	2	N	-0-					-0-
							7465	5									
05	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	460	1	184	2	N	1	1	8			-0-
							7562	5	1	9							
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1520	-0-	-40	-0-	110	1	1402	2	N	7					155
							8	9									
05	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	100	1	1397	2	N	3					158
							3	9									
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									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
HARRIS, L.M. JR. WELL #: 1H RRCID -> 245822 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6715 - 10767

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	48 1	1 9	671	2	N	1	1	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	450	2	N	2	2	8			-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 234114 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7283 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8160	X	6959	-0-	-1201	-0-	6649 13	2 9	297	3	Y	12					36
05	8432	X	6746	-0-	-1686	-0-	6459 2	2 9	285	3	Y	2					38
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	6177	-0-	-543	-0-	5902 12	2 9	263	3	Y	11					62
05	6789	X	5823	-0-	-966	-0-	5568 9	2 9	246	3	Y	8					70
06	6570	X	5770	-0-	-800	-0-	5458 8	2 9	304	3	Y	7					77
*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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8070	X	7450	-0-	-620	-0-	7115 17	2 9	318	3	N	15					147
05	8308	X	6799	-0-	-1509	-0-	6510 2	2 9	287	3	N	2					149
06	8040	X	6843	-0-	-1197	-0-	6479 3	2 9	361	3	N	3					152
*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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 2H RRCID -> 242055 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7933 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8850	X	7926	-0-	-924	-0-	7582	2	338	3	N	5					174
							6	9									
05	8742	X	7294	-0-	-1448	-0-	6985	2	308	3	N	1					175
							1	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4059	-0-	-741	-0-	3876	2	173	3	N	9					87
							10	9									
05	4495	X	4004	-0-	-491	-0-	3833	2	169	3	N	2					89
							2	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13740	X	12061	-0-	-1679	-0-	11536	2	515	3	Y	9					57
							10	9									
05	13237	X	11682	-0-	-1555	-0-	11185	2	494	3	Y	3					60
							3	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7177	2	320	3	Y	9					79
							10	9									
05	7471	X	7457	-0-	-14	-0-	7142	2	315	3	Y	-0-					79
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

ACHERON WELL #: 1H RRCID -> 244204 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7944 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9630	X	8857	-0-	-773	-0-	1458	1	7393	2	N	5					102
							6	9									
05	9951	X	7561	-0-	-2390	-0-	1477	1	6084	2	N	-0-					102
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-WATERMAN "B" WELL #: 2H RRCID -> 245088 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8037 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					Y	-0-					24
05	8990	X	19	-0-	-8971	-0-	18	2	1	3	Y	-0-					24
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

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

04	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	694	1	9110	2	N	1					185
							1	9									
05	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	743	1	9894	2	N	4					189
							4	9									
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

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

04	5730	X	5307	-0-	-423	-0-	5071	2	226	3	Y	9					61
							10	9									
05	5859	X	5436	-0-	-423	-0-	5200	2	230	3	Y	5					66
							6	9									
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

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

04	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	686	1	8998	2	N	4					42
							4	9									
05	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	707	1	9425	2	N	3					45
							3	9									
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									

MCFADDIN MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246463 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8251 - 12544

04	9450	X	8449	-0-	-1001	-0-	549	1	7900	2	N	-0-					73
05	9579	X	8297	-0-	-1282	-0-	577	1	7720	2	N	-0-					73
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									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-HOPKINS GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 246769 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 8317 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8670	X	6584	-0-	-2086	-0-	6303	2	281	3	Y	-0-					41
05	8959	X	6877	-0-	-2082	-0-	6584	2	291	3	Y	2					43
							2	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					61
05	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					61
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	11651	2	520	3	Y	4					83
							4	9									
05	11873	X	10912	-0-	-961	-0-	10445	2	461	3	Y	5					88
							6	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8790	X	7378	-0-	-1412	-0-	7060	2	315	3	Y	3					16
							3	9									
05	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	8751	2	386	3	Y	2					18
							2	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	4251	-0-	-849	-0-	4069	2	182	3	Y	-0-					19
05	4991	X	4564	-0-	-427	-0-	4371	2	193	3	Y	-0-					19
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	4934	-0-	-466	-0-	4760	2	172	3	Y	2					72
							2	9									
05	5425	X	4741	-0-	-684	-0-	4573	2	165	3	Y	3					75
							3	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8280	X	6363	-0-	-1917	-0-	6089	2	272	3	Y	2					104
							2	9									
05	8370	X	6143	-0-	-2227	-0-	5883	2	260	3	Y	-0-					104
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8790	X	8229	-0-	-561	-0-	7940	2	287	3	Y	2					112
							2	9									
05	8370	X	7861	-0-	-509	-0-	7585	2	273	3	Y	3					115
							3	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8880	X	7600	-0-	-1280	-0-	7268	2	324	3	Y	7					21
							8	9									
05	9176	X	7239	-0-	-1937	-0-	6931	2	306	3	Y	2					23
							2	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13260	X	11893	-0-	-1367	-0-	11478	2	414	3	Y	1					74
							1	9									
05	13330	X	11836	-0-	-1494	-0-	11420	2	412	3	Y	4					78
							4	9									
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 WELL #: 2H RRCID -> 251948 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7900 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10230	X	8783	-0-	-1447	-0-	8476	2	306	3	Y	1	100	1			15
							1	9									
05	9951	X	9126	-0-	-825	-0-	8808	2	318	3	Y	-0-					15
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	5689	-0-	-611	-0-	5489	2	198	3	Y	2	65	1			10
							2	9									
05	6231	X	5024	-0-	-1207	-0-	4849	2	175	3	Y	-0-					10
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

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 4H RRCID -> 252038 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7994 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9300	X	8121	-0-	-1179	-0-	7772	2	347	3	Y	2					74
							2	9									
05	9207	X	7671	-0-	-1536	-0-	7344	2	324	3	Y	3					77
							3	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11820	X	10018	-0-	-1802	-0-	9584	2	428	3	Y	5					97
							6	9									
05	11532	X	8685	-0-	-2847	-0-	8312	2	367	3	Y	5					102
							6	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8520	X	6196	-0-	-2324	-0-	5928	2	265	3	Y	3					68
							3	9									
05	8618	X	5441	-0-	-3177	-0-	5209	2	230	3	Y	2					70
							2	9									
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

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
04	5280	X	4868	-0-	-412	-0-	237	1	4599	2	Y	5					26
							26	3	6	9							
05	5270	X	4779	-0-	-491	-0-	204	1	4545	2	Y	3					29
							27	3	3	9							
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8340	X	8039	-0-	-301	-0-	7757	2	280	3	Y	2					71
							2	9									
05	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8641	2	312	3	Y	7					78
							8	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10230	X	9115	-0-	-1115	-0-	8720	2	389	3	Y	5					86
							6	9									
05	10292	X	8865	-0-	-1427	-0-	8486	2	375	3	Y	4					90
							4	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13560	X	11961	-0-	-1599	-0-	582	1	11307	2	Y	7					36
							64	3	8	9							
05	13454	X	12086	-0-	-1368	-0-	517	1	11498	2	Y	3					39
							68	3	3	9							
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10080	X	8560	-0-	-1520	-0-	8249	2	298	3	Y	12					18
							13	9									
05	9858	X	8387	-0-	-1471	-0-	8075	2	291	3	Y	19					37
							21	9									
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

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
04	12810	X	11441	-0-	-1369	-0-	10946	2	489	3	Y	5					76
							6	9									
05	12679	X	8002	-0-	-4677	-0-	7660	2	338	3	Y	4					80
							4	9									
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

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
04	10860	X	9232	-0-	-1628	-0-	8898	2	321	3	Y	12					19
							13	9									
05	10633	X	9240	-0-	-1393	-0-	8899	2	321	3	Y	18					37
							20	9									
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

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
04	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	10886	2	393	3	Y	1	92	1			25
							1	9									
05	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	10796	2	389	3	Y	4					29
							4	9									
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

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
04	9270	X	7709	-0-	-1561	-0-	7378	2	329	3	Y	2					54
							2	9									
05	9207	X	7190	-0-	-2017	-0-	6880	2	304	3	Y	5					59
							6	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17550	X	15027	-0-	-2523	-0-	14503	2	523	3	Y	1	101	1			18
							1	9									
05	17453	X	14825	-0-	-2628	-0-	14306	2	516	3	Y	3					21
							3	9									
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

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
04	7890	X	6980	-0-	-910	-0-	6735	2	243	3	Y	2	78	1			14
								9									
05	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8241	2	297	3	Y	2					16
								9									
06	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	8816	2	289	3	Y	2					18
								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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10200	X	8988	-0-	-1212	-0-	8671	2	313	3	Y	4					50
								4		9							
05	10540	X	8458	-0-	-2082	-0-	8163	2	294	3	Y	1					51
								1		9							
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8220	X	7392	-0-	-828	-0-	7132	2	257	3	Y	3					52
								3		9							
05	8215	X	7180	-0-	-1035	-0-	6928	2	250	3	Y	2					54
								2		9							
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10260	X	8756	-0-	-1504	-0-	8448	2	305	3	Y	3					47
								3		9							
05	10602	X	7854	-0-	-2748	-0-	7579	2	273	3	Y	2					49
								2		9							
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7620	X	6543	-0-	-1077	-0-	6312	2	228	3	Y	3					48
								3		9							
05	7037	X	6805	-0-	-232	-0-	6566	2	237	3	Y	2					50
								2		9							
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

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
04	13200	X	10814	-0-	-2386	-0-	10436	2	377	3	Y	1	84	1			23
							1	9									
05	12524	X	10660	-0-	-1864	-0-	10285	2	371	3	Y	4					27
							4	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13800	X	12547	-0-	-1253	-0-	610	1	11863	2	Y	6					26
							67	3	7	9							
05	13702	X	12557	-0-	-1145	-0-	537	1	11943	2	Y	5					31
							71	3	6	9							
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12450	X	10834	-0-	-1616	-0-	10449	2	377	3	Y	7	19	1			14
							8	9									
05	12214	X	10540	-0-	-1674	-0-	10173	2	367	3	Y	-0-					14
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13410	X	11766	-0-	-1644	-0-	11250	2	502	3	Y	13					64
							14	9									
05	13237	X	11704	-0-	-1533	-0-	11208	2	495	3	Y	1					65
							1	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15060	X	13237	-0-	-1823	-0-	12658	2	565	3	Y	13					78
							14	9									
05	15035	X	13237	-0-	-1798	-0-	12674	2	560	3	Y	3					81
							3	9									
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

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
04	8400	X	7640	-0-	-760	-0-	371	1	7220	2	Y	7					24
							41	3	8	9							
05	8308	X	7037	-0-	-1271	-0-	301	1	6690	2	Y	5					29
							40	3	6	9							
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7920	X	6629	-0-	-1291	-0-	6340	2	283	3	N	5					182
							6	9									
05	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7512	2	332	3	N	2					184
							2	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19860	X	17210	-0-	-2650	-0-	16463	2	735	3	Y	11					47
							12	9									
05	19158	X	16854	-0-	-2304	-0-	16133	2	712	3	Y	8					55
							9	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7320	X	6439	-0-	-881	-0-	6208	2	224	3	Y	6	18	1			12
							7	9									
05	6975	X	6884	-0-	-91	-0-	6644	2	240	3	Y	-0-					12
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23910	X	20157	-0-	-3753	-0-	19444	2	702	3	Y	10					25
							11	9									
05	23250	X	20119	-0-	-3131	-0-	19410	2	700	3	Y	8					33
							9	9									
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-HOPKINS WELL #: 2H RRCID -> 259746 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8055 - 14417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15120	X	12795	-0-	-2325	-0-	12242	2	546	3	Y	6					35
							7	9									
05	14756	X	12693	-0-	-2063	-0-	12150	2	537	3	Y	5					40
							6	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17880	X	13864	-0-	-4016	-0-	899	1	12952	2	N	12	180	1			22
							13	9									
05	17174	X	13881	-0-	-3293	-0-	965	1	12913	2	N	3					25
							3	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34560	X	27971	-0-	-6589	-0-	26988	2	974	3	N	8					190
							9	9									
05	34069	X	26614	-0-	-7455	-0-	25682	2	926	3	N	5	170	1			25
							6	9									
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

TIMBERSTAR-SPRR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261347 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7786 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16980	X	14632	-0-	-2348	-0-	14115	2	509	3	Y	7					22
							8	9									
05	16926	X	14593	-0-	-2333	-0-	14082	2	508	3	Y	3					25
							3	9									
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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	2691	-0-		-2049	-0-	1022 129	1 9	1540	2	N	117	2	8			250
05	3906	X	2931	-0-		-975	-0-	1070 78	1 9	1783	2	N	71	201	1			120
06	3780	X	2921	-0-		-859	-0-	985 81	1 9	1855	2	N	74	1	8			193
07	3972	X	3972	-0-		-0-	-0-	1085 134	1 9	2753	2	N	122	194	1	1	8	120
08	3834	X	3834	-0-		-0-	-0-	1018 109	1 9	2707	2	N	99	1	8			218
*09	3347	X	3347	-0-		-0-	-0-	863 56	1 9	2428	2	N	51	181	1			88

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30930	X	2401	-0-		-28529	-0-	1310 221	1 9	870	2	N	201	182	1	6	8	243
05	31961	X	2733	-0-		-29228	-0-	1380 202	1 9	1151	2	N	184	193	1	1	8	233
06	3120	X	1735	-0-		-1385	-0-	1336 102	1 9	297	2	N	93	178	1	1	8	147
07	3224	X	2180	-0-		-1044	-0-	1395 135	1 9	650	2	N	123	184	1	1	8	85
08	2728	X	1690	-0-		-1038	-0-	1335 81	1 9	274	2	N	74	1	8			158
09	2640	X	1277	-0-		-1363	-0-	1050 145	1 9	82	2	N	132	185	1			105

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9893	X	9893	-0-		-0-	-0-	885 160	1 9	8848	2	N	145	182	1	10	8	80
05	8732	X	8732	-0-		-0-	-0-	893 132	1 9	7707	2	N	120	2	8			198
06	8021	X	8021	-0-		-0-	-0-	879 98	1 9	7044	2	N	89	182	1	3	8	102
07	7692	X	7692	-0-		-0-	-0-	848 109	1 9	6735	2	N	99	3	8			198
08	7168	X	7168	-0-		-0-	-0-	930 89	1 9	6149	2	N	81	184	1	3	8	92
*09	5749	X	5749	-0-		-0-	-0-	728 67	1 9	4954	2	N	61					153

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	338	195	1			143
01	0		21280	-0-	21280	21280	804	1	11597	2	N	5258	4993	1			408
							3095	4	5784	9							
02	0		15041	-0-	15041	36321	1474	1	11086	2	N	2242	2130	1			520
							15	4	2466	9							
*03	48722	X	12401	-0-	-36321	-0-	1232	1	9196	2	N	1794	1746	1	3	8	565
							1973	9									
04	68160	X	9657	-0-	-58503	-0-	1180	1	6922	2	N	1414	1370	1	16	8	593
							1555	9									
05	70432	X	8538	-0-	-61894	-0-	1227	1	6012	2	N	1181	1363	1	3	8	408
							1299	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	39	1	712	2	N	216	380	0			291
							238	9									
05	930	N	123	-0-	-807	-0-	6	1	98	2	N	17					308
							19	9									
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

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
04	4410	X	2777	-0-	-1633	-0-	142	1	2599	2	N	33	192	0			98
							36	9									
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	193	1	3201	2	N	20					118
							22	9									
06	3330	X	387	-0-	-2943	-0-	21	1	362	2	N	4					122
							4	9									
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

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

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

ANGIE,(PETTET) //CONT.// 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
DONATILL OU B WELL #: 1 RRCID -> 261937 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7468 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12420	X	7264	-0-	-5156	-0-	374 59	1 9	6831	2	N	54					196
05	12834	X	7708	-0-	-5126	-0-	434 72	1 9	7202	2	N	65					261
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

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

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

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

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

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

04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	25	304	1			142
05	1860	X	117	-0-	-1743	-0-	105	1	12	9	Y	11					153
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	-0-					154
09	120	X	-0-	-0-	-120	-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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63180	#	59632	-0-	-3548	-0-	58599	2	1033	9	N	939	911	1			240
05	64201	#	58733	-0-	-5468	-0-	57743	2	990	9	N	900	722	1			418
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
04	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	1189	2	6	9	N	5					38
05	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1207	2	13	9	N	12					50
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

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
04	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	697	-0-	-78	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					113
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

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190988 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7442 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2421	2	19	9	N	17					30
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2473	2	25	9	N	23					53
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	854	2	14	9	N	13					38
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	891	2	18	9	N	16					54
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	886	2	6	9	N	5					123
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					123
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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
NEWMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154976 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8356 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1102	2			N	-0-					49
05	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1060	2			N	-0-					49
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		2108	-0-	2108	2763	750	1	1358	2	N	-0-					89
05	T. A.		2390	-0-	2390	5153	775	1	1615	2	N	-0-					89
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	780	-0-	-2220	4882	600	1	180	2	N	-0-					89

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1536	-0-	-564	-0-	1536	2			N	-0-					72
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					72
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	750	1	1398	2	N	-0-					185
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	572	1	1372	2	N	9	171	1			23
							10	9									
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	1890	-0-	-63	-0-	775	1	1115	2	N	-0-					27
*09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	600	1	1352	2	N	-0-					27

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
04	2070	N	1685	-0-	-385	-0-	1635	2	50	9	N	45					215
05	2170	N	1882	-0-	-288	-0-	1857	2	25	9	N	23	198	0			40
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	730	2	8	9	N	7					60
05	744	N	501	-0-	-243	-0-	501	2			N	-0-					60
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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BLOUNT -A- WELL #: 1 RRCID -> 155226 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7642 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	145	X	33	-0-	-112	-0-	32	2	1	9	Y	1					2
05	43	X	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	Y	1	1	0			2
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	211	-0-	-389	-0-	211	2			N	-0-					74
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					74
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	4424	-0-	-676	-0-	4400	2	24	9	Y	22	6	0			44
05	5146	X	4042	-0-	-1104	-0-	4016	2	26	9	Y	24					68
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	801	2	17	9	Y	15	5	0			18
05	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			Y	-0-	13	0			5
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1	2	0			1
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-	1	0			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	3979	2	85	9	Y	77	16	0			134
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3848	2	97	9	Y	88					222
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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BLOUNT A WELL #: 2 RRCID -> 183898 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 7960 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	133	X	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	Y	2	10	0			4
05	837	N	63	-0-	-774	-0-	62	2	1	9	Y	1	2	0			3
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	179	2	33	9	Y	30	5	0			86
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-	75	0			11
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					2
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					2
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					16
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2465	2	88	9	Y	80					96
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	840	2	8	9	Y	7	44	0			15
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	548	2	20	9	Y	18					33
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2184	2	42	9	N	38	6	0			143
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2416	2	78	9	N	71					214
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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4093	-0-	-407	-0-	4086	2	7	9	N	6					150
05	4588	X	4068	-0-	-520	-0-	4014	2	54	9	N	49					199
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	Y	2	3	0			22
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-	13	0			9
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	183	2	6	9	Y	5	14	0			14
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	199	2	2	9	Y	2	10	0			6
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2452	2	23	9	Y	21	10	0			157
05	2945	X	2746	-0-	-199	-0-	2723	2	23	9	Y	21	137	0			41
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1676	2	7	9	Y	6	1	0			13
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1258	2	9	9	Y	8	8	0			13
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	4030	-0-	-260	-0-	4024	2	6	9	N	5	12	0			87
05	4464	X	4031	-0-	-433	-0-	3995	2	36	9	N	33					120
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3012	2	154	9	Y	140	150	0			225
05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3146	2	155	9	Y	141	167	0			199
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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DELONEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 231350 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7972 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1258	2	6	9	N	5					120
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1298	2	55	9	N	50					170
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

REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231814 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 7362 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	358	2	18	9	Y	16	2	0			73
05	403	N	239	-0-	-164	-0-	232	2	7	9	Y	6					79
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	524	2	22	9	Y	20	1	0			53
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	809	2	26	9	Y	24					77
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2320	2	29	9	Y	26	42	0			6
05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3258	2	43	9	Y	39					45
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					16
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1	15	0			2
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4251	2	67	9	Y	61	18	0			167
05	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4852	2	127	9	Y	115	103	0			179
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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DELONEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 234680 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7594 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	2953	-0-	-1037	-0-	2940	2	13	9	Y	12	2	0			27
05	3813	X	2831	-0-	-982	-0-	2798	2	33	9	Y	30	17	0			40
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4161	2	89	9	Y	81					102
05	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4137	2	162	9	Y	147	66	0			183
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1					22
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-	20	0			2
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3328	2	79	9	N	72	5	0			307
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3377	2	28	9	N	25	179	0			153
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4641	2	15	9	Y	14	145	0			39
05	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4643	2	62	9	Y	56					95
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	2			Y	-0-					1
05	868	N	749	-0-	-119	-0-	749	2			Y	-0-					1
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7830	X	5571	-0-	-2259	-0-	5535	2	36	9	Y	33					77
05	8091	X	4387	-0-	-3704	-0-	4351	2	36	9	Y	33	50	0			60
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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BLOUNT A WELL #: 11 RRCID -> 236703 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7642 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3710	2	44	9	Y	40	60	0			53
05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3848	2	89	9	Y	81	35	0			99
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	1610	2	6	9	Y	5	6	0			123
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1972	2	22	9	Y	20					143
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	85	-0-	-95	-0-	84	2	1	9	Y	1					3
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					3
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2610	2	63	9	Y	57	140	0			87
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2468	2	63	9	Y	57	55	0			89
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3108	-0-	-162	-0-	3023	2	85	9	Y	77	91	0			136
05	3379	X	2761	-0-	-618	-0-	2718	2	43	9	Y	39	98	0			77
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	10226	2	196	9	Y	178	325	0			35
05	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	10226	2	153	9	Y	139					174
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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BLOUNT A WELL #: 7 RRCID -> 244245 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7654 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3163	2	75	9	Y	68	191	0			109
05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	2982	2	117	9	Y	106	69	0			146
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

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

04	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5279	2	34	9	N	31					117
05	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5663	2	29	9	N	26	75	0			68
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

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

04	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-					100
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					100
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

WALLACE-RODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245553 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7530 - 9692

04	1170	X	975	-0-	-195	-0-	928	2	47	9	N	43	3	0			202
05	1209	X	676	-0-	-533	-0-	667	2	9	9	N	8	181	0			29
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

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

04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3418	2	64	9	Y	58	3	0			125
05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3385	2	19	9	Y	17	110	0			32
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

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

04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	384	2	50	9	Y	45	70	0			90
05	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			Y	-0-	65	0			25
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

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

04	5850	X	5560	-0-	-290	-0-	5537	2	23	9	Y	21	54	0			32
05	6634	X	5777	-0-	-857	-0-	5734	2	43	9	Y	39	21	0			50
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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DELONEY "B" WELL #: 9 RRCID -> 247050 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 7568 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	2025	-0-	-165	-0-	1999	2	26	9	Y	24	7	0			67
05	2263	X	1937	-0-	-326	-0-	1902	2	35	9	Y	32	41	0			58
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

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

04	720	N	718	-0-	-2	-0-	91	1	587	2	Y	36	173	1			65
							40	9									
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	112	1	693	2	Y	23	12	1			76
							25	9									
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									

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

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

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

04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	201	1	1292	2	N	9					240
							10	9									
05	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	203	1	1261	2	N	13	2	1			251
							14	9									
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									

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

04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	93	1	596	2	Y	14	4	1			134
							15	9									
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	97	1	603	2	Y	18	19	1			133
							20	9									
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									

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 #: 2 RRCID -> 164713 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7684 - 8120

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

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

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

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

04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					83
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					83
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

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

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

MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 179116 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7764 - 7778

04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 189362 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8274 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	399	-0-	-591	-0-	51	1	327	2	N	19	2	1			132
							21	9									
05	1147	N	729	-0-	-418	-0-	100	1	618	2	N	10	14	1			128
							11	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	192	1	1232	2	N	22	8	1			139
							24	9									
05	1395	N	813	-0-	-582	-0-	110	1	685	2	N	16	16	1			139
							18	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	361	-0-	-359	-0-	48	1	310	2	N	3	2	1			203
							3	9									
05	682	N	399	-0-	-283	-0-	51	1	318	2	N	27	176	1			54
							30	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	23	1	149	2	N	1	1	1			56
							1	9									
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	23	1	144	2	N	2	2	1			56
							2	9									
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									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
HART, MAX W. GU WELL #: 3 RRCID -> 206046 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8198 - 8340

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

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

04	1710	N	1179	-0-	-531	-0-	158	1	1012	2	N	8	6	1			189
							9	9									
05	1798	N	1233	-0-	-565	-0-	169	1	1052	2	N	11	14	1			186
							12	9									
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									

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

04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	468	1	3005	2	N	41	19	1			182
							45	9									
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	527	1	3271	2	N	52	56	1			178
							57	9									
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									

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

04	480	N	395	-0-	-85	-0-	53	1	339	2	N	3	2	1			46
							3	9									
05	434	N	362	-0-	-72	-0-	50	1	309	2	N	3	4	1			45
							3	9									
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									

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
HART, MAX W. GU WELL #: 9 RRCID -> 213033 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7738 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	437	1	2809	2	N	43	17	1			244
							47	9									
05	3348	X	3251	-0-	-97	-0-	445	1	2765	2	N	37	44	1			237
							41	9									
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									

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

04	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	4050	X	4021	-0-	-29	-0-	532	1	3419	2	N	64	21	1			160
							70	9									
05	4061	X	3860	-0-	-201	-0-	529	1	3285	2	N	42	60	1			142
							46	9									
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									

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

04	300	N	263	-0-	-37	-0-	35	1	226	2	N	2	1	1			43
							2	9									
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	37	1	229	2	N	2	3	1			42
							2	9									
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									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214977 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8046 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	N	2633	-0-	-187	-0-	349	1	2241	2	N	39	14	1			139
							43	9									
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	377	1	2340	2	N	45	41	1			143
							50	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	777	1	4992	2	N	62	31	1			162
							68	9									
05	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	814	1	5058	2	N	79	102	1			139
							87	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	190	1	1219	2	N	48	8	1			198
							53	9									
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	197	1	1223	2	N	65	203	1			60
							72	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	187	1	1201	2	N	38	7	1			189
							42	9									
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	197	1	1221	2	N	44	196	1			37
							48	9									
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									

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 #: 10 RRCID -> 218519 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8028 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	118	1	760	2	N	18	5	1			154
							20	9									
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	124	1	772	2	N	28	16	1			166
							31	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	776	-0-	-1204	-0-	104	1	666	2	N	5	4	1			117
							6	9									
05	930	N	791	-0-	-139	-0-	109	1	674	2	N	7	12	1			112
							8	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	415	1	2668	2	N	70	17	1			254
							77	9									
05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	432	1	2680	2	N	68	223	1			99
							75	9									
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									

MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 219588 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8172 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	130	1	835	2	N	12	5	1			54
							13	9									
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	131	1	814	2	N	18	22	1			50
							20	9									
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									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	667	N	667	-0-		-0-	-0-	89	1	569	2	N	8	4	1			199
								9	9									
05	725	N	725	-0-		-0-	-0-	98	1	608	2	N	17	2	0	7	1	207
								19	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	617	N	617	-0-		-0-	-0-	82	1	524	2	N	10	3	1			50
								11	9									
05	930	N	482	-0-		-448	-0-	65	1	405	2	N	11	18	1			43
								12	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	1264	-0-		-1316	-0-	169	1	1084	2	N	10	7	1			46
								11	9									
05	1984	N	1241	-0-		-743	-0-	170	1	1056	2	N	14	16	1			44
								15	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	206	-0-		-4	-0-	28	1	177	2	N	1	1	1			27
								1	9									
05	218	N	218	-0-		-0-	-0-	30	1	186	2	N	2	2	1			27
								2	9									
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									

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 #: 9 RRCID -> 221800 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8026 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	216	1	1386	2	N	30	9	1			285
							33	9									
05	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	225	1	1398	2	N	25	34	1			276
							28	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	833	-0-	-487	-0-	110	1	709	2	N	13	4	1			240
							14	9									
05	1333	N	803	-0-	-530	-0-	110	1	684	2	N	8	13	1			235
							9	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	69	1	444	2	N	11	3	1			75
							12	9									
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	68	1	425	2	N	14	9	1			80
							15	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	98	1	631	2	N	7	4	1			130
							8	9									
05	806	N	737	-0-	-69	-0-	101	1	627	2	N	8	11	1			127
							9	9									
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									

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 #: 6 RRCID -> 222583 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	439	-0-	-71	-0-	59	1	377	2	N	3	2	1			163
							3	9									
05	496	N	428	-0-	-68	-0-	59	1	366	2	N	3	4	1			162
							3	9									
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									

HART, MAX W. GU WELL #: 10 RRCID -> 222585 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8023 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	297	1	1911	2	N	22	12	1			117
							24	9									
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	371	1	2306	2	N	64	38	1			143
							70	9									
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									

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 222591 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8048 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	420	1	2695	2	N	69	17	1			155
							76	9									
05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	380	1	2357	2	N	32	37	1			150
							35	9									
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									

LOWRY WELL #: 1 RRCID -> 223596 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8046 - 9540

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

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 #: 7 RRCID -> 224506 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8126 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	197	1	1263	2	N	66	189	1			40
							73	9									
05	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	219	1	1357	2	N	20	25	1			35
							22	9									
06	1590	N	1505	-0-	-85	-0-	211	1	1274	2	N	18	8	1			45
							20	9									
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	231	1	1326	2	N	25	15	1			55
							28	9									
08	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	231	1	1284	2	N	23	14	1			64
							25	9									
09	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	207	1	1217	2	N	25	11	1			78
							28	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	715	-0-	-65	-0-	95	1	613	2	N	6	4	1			46
							7	9									
05	744	N	691	-0-	-53	-0-	95	1	589	2	N	6	9	1			43
							7	9									
06	720	N	638	-0-	-82	-0-	90	1	544	2	N	4	4	1			43
							4	9									
07	744	N	632	-0-	-112	-0-	94	1	537	2	N	1	1	1			43
							1	9									
08	682	N	593	-0-	-89	-0-	90	1	499	2	N	4	3	1			44
							4	9									
*09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	207	1	1212	2	N	11	9	1			46
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	699	1	4489	2	N	51	28	1			233
							56	9									
05	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	756	1	4693	2	N	58	74	1			217
							64	9									
06	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	753	1	4560	2	N	36	29	1			224
							40	9									
07	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	821	1	4703	2	N	36	37	1			223
							40	9									
08	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	838	1	4654	2	N	46	44	1			225
							51	9									
*09	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	766	1	4493	2	N	44	42	1			227
							48	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	23	1	146	2	N	1	1	1			85
							1	9									
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	24	1	151	2	N	1	3	1			83
							1	9									
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									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	251	1	1610	2	N	33	10	1			167
							36	9									
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	261	1	1618	2	N	22	29	1			160
							24	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	32	1	204	2	N	1	1	1			39
							1	9									
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	35	1	216	2	N	3	3	1			39
							3	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	61	1	390	2	N	6	2	1			60
							7	9									
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	67	1	416	2	N	9	11	1			58
							10	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	728	-0-	-22	-0-	97	1	622	2	N	8	4	1			182
							9	9									
05	775	N	644	-0-	-131	-0-	87	1	543	2	N	13	13	1			182
							14	9									
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									

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 #: 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
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	42	1	269	2	N	143	184	1			35
							157	9									
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	45	1	282	2	N	13	7	1			41
							14	9									
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									

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
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	162	1	1042	2	N	16	6	1			95
							18	9									
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	171	1	1064	2	N	18	16	1			97
							20	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	199	1	1279	2	N	11	8	1			167
							12	9									
05	1519	N	816	-0-	-703	-0-	112	1	697	2	N	6	11	1			162
							7	9									
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									

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
04	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	942	1	6051	2	N	104	220	1			120
							114	9									
05	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	1022	1	6346	2	N	120	93	1			147
							132	9									
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									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
HART, MAX JR. WELL #: 2 RRCID -> 237789 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7906 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	83	1	532	2	N	4	3	1			175
							4	9									
05	1550	N	515	-0-	-1035	-0-	71	1	438	2	N	5	8	1			172
							6	9									
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									

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

04	8520	X	4336	-0-	-4184	-0-	4285	2	51	9	Y	46	139	1			49
05	8804	X	4971	-0-	-3833	-0-	4910	2	61	9	Y	55	35	1			69
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

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

04	43020	X	35342	-0-	-7678	-0-	35121	2	221	9	Y	201	404	1	2	8	207
05	41633	X	35282	-0-	-6351	-0-	35054	2	228	9	Y	207	148	1	1	8	265
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

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

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

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					50
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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

04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1303	3	12	9	Y	11	11	1			2
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1241	3	11	9	Y	10	11	1			1
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

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

04	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
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-

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

04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
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-

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

04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2688	3	23	9	Y	21	22	1			4
05	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2807	3	24	9	Y	22	24	1			2
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2245	3	26	9	Y	24	26	1			4
05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2595	3	29	9	Y	26	27	1			3
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

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
04	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4125	3	42	9	Y	38	40	1			7
05	4123	X	3910	-0-	-213	-0-	3867	3	43	9	Y	39	42	1			4
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

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
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	1920	X	1104	-0-	-816	-0-	1100	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2466	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
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

SEARCY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168448 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8824 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	3301	-0-	-1139	-0-	3222	3	79	9	Y	72	77	1			13
05	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3761	3	85	9	Y	77	82	1			8
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	578	3	174	9	Y	158	168	1			28
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	438	3	186	9	Y	169	179	1			18
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	1951	-0-	-569	-0-	1881	3	70	9	Y	64	69	1			11
05	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2719	3	77	9	Y	70	74	1			7
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEARCY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 195261 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8954 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	4868	-0-	-982	-0-	4861	3	7	9	Y	6	6	1			1
05	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6245	3	8	9	Y	7	7	1			1
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8730	X	7738	-0-	-992	-0-	7677	3	61	9	Y	55	59	1			10
05	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9619	3	66	9	Y	60	64	1			6
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7530	X	6064	-0-	-1466	-0-	6052	3	12	9	Y	11	12	1			2
05	7657	X	6369	-0-	-1288	-0-	6357	3	12	9	Y	11	12	1			1
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2560	-0-	-290	-0-	2492	3	68	9	Y	62	66	1			11
05	2945	X	2814	-0-	-131	-0-	2741	3	73	9	Y	66	70	1			7
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	5063	-0-	-427	-0-	5050	3	13	9	Y	12	13	1			2
05	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5735	3	14	9	Y	13	14	1			1
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4569	3	99	9	Y	90	96	1			16
05	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4573	3	107	9	Y	97	103	1			10
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3356	-0-	-424	-0-	3349	3	7	9	Y	6	7	1			1
05	3875	X	3630	-0-	-245	-0-	3621	3	9	9	Y	8	8	1			1
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEARCY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251562 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8976 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4556	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5116	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9930	X	1470	-0-	-8460	-0-	1447	3	23	9	Y	21	22	1			4
05	7874	X	1905	-0-	-5969	-0-	1881	3	24	9	Y	22	24	1			2
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9540	X	8659	-0-	-881	-0-	8578	3	81	9	Y	74	79	1			13
05	9114	X	8443	-0-	-671	-0-	8356	3	87	9	Y	79	84	1			8
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

BASA RESOURCES, INC. 053974
GENECOV WELL #: 4 RRCID -> 205139 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9970 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2504	2	121	9	Y	110	88	1			68
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1625	2	111	9	Y	101	88	1			81
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	126	-0-	-1554	-0-	74	2	52	9	Y	47	38	1			22
05	992	X	362	-0-	-630	-0-	315	2	47	9	Y	43	38	1			27
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
GENECOV WELL #: 5 RRCID -> 212966 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9902 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	957	2	8	9	Y	7	6	1			25
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1007	2	7	9	Y	6	6	1			25
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1293	2	8	9	Y	7	6	1			26
05	1488	N	960	-0-	-528	-0-	953	2	7	9	Y	6	6	1			26
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	190	2	2	9	Y	2	2	1			7
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	354	2	2	9	Y	2	2	1			7
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									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2279	-0-	-301	-0-	2254	2	25	9	Y	23	19	1			20
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2332	2	24	9	Y	22	19	1			23
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
GENECOV WELL #: 15 RRCID -> 229613 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9937 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	1535	-0-	-685	-0-	1522	2	13	9	N	12	9	1			11
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-	11	1			-0-
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1368	-0-	-162	-0-	1360	2	8	9	N	7	6	1			31
05	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	1250	2			N	-0-	31	1			-0-
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									

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	77	-0-	-283	-0-	3	1	74	2	N	-0-					183
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					183
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

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

MEEK-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 203784 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9898 - 10154

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
MEEK-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 208990 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8796 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3208	-0-	-62	-0-	148	1	3035	2	N	23	1	8			100
							25	9									
05	3379	X	2925	-0-	-454	-0-	136	1	2752	2	N	34					134
							37	9									
06	3150	X	3098	-0-	-52	-0-	151	1	2933	2	N	13					147
							14	9									
07	3317	X	2488	-0-	-829	-0-	117	1	2360	2	N	10					157
							11	9									
08	3317	X	2296	-0-	-1021	-0-	119	1	2148	2	N	26	148	1			35
							29	9									
09	3210	X	2595	-0-	-615	-0-	157	1	2437	2	N	1					36
							1	9									

JENKINS -A- WELL #: 4 RRCID -> 213398 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9865 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	215	1	1936	2	N	-0-					164
05	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	174	1	1022	2	N	12					176
							13	9									
06	1350	N	1187	-0-	-163	-0-	172	1	991	2	N	22	169	1			29
							24	9									
07	2232	N	991	-0-	-1241	-0-	165	1	812	2	N	13					42
							14	9									
08	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	176	1	923	2	N	1					43
							1	9									
*09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	196	1	1176	2	N	-0-					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	2025	-0-	-45	-0-	93	1	1906	2	N	24					107
							26	9									
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	89	1	1796	2	N	6					113
							7	9									
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

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
04	4500	X	3963	-0-	-537	-0-	192	1	3760	2	N	10					90
							11	9									
05	4495	X	4130	-0-	-365	-0-	202	1	3928	2	N	-0-					90
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
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
04	3360	X	3229	-0-	-131	-0-	150	1	3064	2	N	14					81
							15	9									
05	3441	X	3275	-0-	-166	-0-	154	1	3121	2	N	-0-					81
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									

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
04	1350	N	839	-0-	-511	-0-	154	1	685	2	N	-0-					28
05	1271	N	933	-0-	-338	-0-	162	1	771	2	N	-0-					28
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									

JENKINS "A" WELL #: 7 RRCID -> 224451 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9874 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	46	1	941	2	N	-0-					101
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	47	1	956	2	N	-0-					101
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									

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224642 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9863 - 10118

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2091	-0-	-429	-0-	208	1	1872	2	N	10					146
							11	9									
05	2604	N	2450	-0-	-154	-0-	233	1	2189	2	N	25					171
							28	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
MEEK-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 226101 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9886 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1793	-0-	-187	-0-	83	1	1710	2	N	-0-					40
05	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	84	1	1702	2	N	-0-					40
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2089	-0-	-161	-0-	97	1	1992	2	N	-0-					145
05	2294	N	2138	-0-	-156	-0-	99	1	2017	2	N	20					165
							22	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	114	1	2348	2	N	-0-					81
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	118	1	2393	2	N	-0-					81
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									

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 233843 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9884 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1934	-0-	-136	-0-	90	1	1844	2	N	-0-					77
05	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	92	1	1876	2	N	14					91
							15	9									
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									

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 234133 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1777	-0-	-113	-0-	82	1	1693	2	N	2					151
							2	9									
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	83	1	1706	2	N	13					164
							14	9									
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
JENKINS "A" WELL #: 9 RRCID -> 234135 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2619	-0-	-231	-0-	121	1	2489	2	N	8	1	8			100
							9	9									
05	2914	X	2782	-0-	-132	-0-	129	1	2641	2	N	11					111
							12	9									
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									

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 234136 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9858 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2126	-0-	-124	-0-	99	1	2021	2	N	5					38
							6	9									
05	2263	N	2137	-0-	-126	-0-	100	1	2031	2	N	5					43
							6	9									
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									

MEEK-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 234139 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1771	-0-	-149	-0-	82	1	1675	2	N	13	1	8			55
							14	9									
05	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	86	1	1753	2	N	10					65
							11	9									
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									

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234142 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9870 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2990	-0-	-40	-0-	138	1	2845	2	N	6	1	8			81
							7	9									
05	3131	X	3087	-0-	-44	-0-	143	1	2924	2	N	18					99
							20	9									
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234527 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9860 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1661	-0-	-49	-0-	77	1	1567	2	N	15					127
							17	9									
05	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	76	1	1546	2	N	3					130
							3	9									
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									

JENKINS "A" WELL #: 12 RRCID -> 234851 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9824 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2245	-0-	-185	-0-	102	1	2123	2	N	18	1	8			151
							20	9									
05	2387	N	2305	-0-	-82	-0-	108	1	2197	2	N	-0-					151
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

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 235919 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8956 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2398	-0-	-152	-0-	108	1	2248	2	N	38	2	8			96
							42	9									
05	2728	N	2488	-0-	-240	-0-	113	1	2347	2	N	25					121
							28	9									
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									

MEEK-HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 236019 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9884 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3485	-0-	-145	-0-	163	1	3309	2	N	12	1	8			134
							13	9									
05	3751	X	3609	-0-	-142	-0-	170	1	3439	2	N	-0-					134
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238294 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9862 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2132	-0-	-538	-0-	99	1	2033	2	N	-0-					84
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	113	1	2283	2	N	15					99
							17	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1804	-0-	-236	-0-	84	1	1707	2	N	12					131
							13	9									
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	91	1	1852	2	N	-0-					131
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

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240413 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9882 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	151	1	3070	2	N	-0-					48
05	3317	X	3282	-0-	-35	-0-	154	1	3108	2	N	18					66
							20	9									
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

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242861 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF. 9809 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	108	1	2196	2	N	15					79
							17	9									
05	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	136	1	2748	2	N	8					87
							9	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	88	1	1788	2	N	1	1	8			56
							1	9									
05	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	90	1	1821	2	N	-0-					56
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	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

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

04	1710	N	1583	-0-	-127	-0-	74	1	1508	2	N	1	1	8			105
							1	9									
05	1829	N	1366	-0-	-463	-0-	64	1	1300	2	N	2					107
							2	9									
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

JENKINS "A" WELL #: 15 RRCID -> 248398 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 10103

04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	94	1	1924	2	N	6	1	8			57
							7	9									
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	96	1	1966	2	N	-0-					57
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

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 248399 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9866 - 10123

04	1680	N	1578	-0-	-102	-0-	74	1	1504	2	N	-0-					158
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	77	1	1546	2	N	17					175
							19	9									
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									

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

04	2430	N	2241	-0-	-189	-0-	105	1	2135	2	N	1	1	8			118
							1	9									
05	2418	N	2223	-0-	-195	-0-	105	1	2118	2	N	-0-					118
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 255129 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9860 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	124	1	2544	2	N	2	1	8			68
							2	9									
05	3193	X	2631	-0-	-562	-0-	123	1	2497	2	N	10					78
							11	9									
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									

MEEK-HAYNES WELL #: 9A RRCID -> 255348 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9902 - 10172

04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	171	1	3545	2	N	1	1	8			80
							1	9									
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	155	1	3187	2	N	16					96
							18	9									
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									

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	420	N	262	-0-	-158	-0-	259	2	3	9	N	3					205
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					205
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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	X	64	-0-	-1136	-0-	64	2			Y	-0-					27
05	403	X	10	-0-	-393	-0-	10	2			Y	-0-					27
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

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

04	450	X	266	-0-	-184	-0-	263	2	3	9	N	3					205
05	465	X	193	-0-	-272	-0-	193	2			N	-0-					205
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

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

04	2460	X	2172	-0-	-288	-0-	2157	2	15	9	Y	14					137
05	2511	N	1714	-0-	-797	-0-	1713	2	1	9	Y	1					138
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

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

04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	396	2	15	9	Y	14					137
05	682	N	310	-0-	-372	-0-	309	2	1	9	Y	1					138
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

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

04	3990	X	3500	-0-	-490	-0-	3493	2	7	9	Y	6	102	1			156
05	3906	X	2634	-0-	-1272	-0-	2632	2	2	9	Y	2					158
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

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

04	3510	X	2801	-0-	-709	-0-	2767	2	34	9	Y	31	68	1			104
05	3596	X	2177	-0-	-1419	-0-	2176	2	1	9	Y	1					105
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
CRAWFORD, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 224653 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9995 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3390	-0-	-510	-0-	3377	2	13	9	N	12					74
05	3844	X	3471	-0-	-373	-0-	3454	2	17	9	N	15					89
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

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
*10	0	W	18644	-0-	18644	856479	18644	3			N	-0-					-0-
*11	0	W	21591	-0-	21591	878070	21591	3			N	-0-					-0-
*12	0	W	20927	-0-	20927	898997	20927	3			N	-0-					-0-
*01	0	W	18989	-0-	18989	917986	18989	3			N	-0-					-0-
02	936247	X	18261	-0-	-917986	-0-	18261	3			N	-0-					-0-
03	22351	X	18000	-0-	-4351	-0-	18000	3			N	-0-					-0-
*04	21630	X	18928	-0-	-2702	-0-	18928	3			N	-0-					-0-
05	20956	X	18849	-0-	-2107	-0-	18849	3			N	-0-					-0-
*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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 24H RRCID -> 266832 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 9365 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
*10	0	W	4975	-0-	4975	132550	4975	3			N	-0-					-0-
*11	0	W	4916	-0-	4916	137466	4916	3			N	-0-					-0-
*12	0	W	4698	-0-	4698	142164	4698	3			N	-0-					-0-
*01	0	W	5061	-0-	5061	147225	5061	3			N	-0-					-0-
02	0	W	4509	-0-	4509	151734	4509	3			N	-0-					-0-
03	0	W	4967	-0-	4967	156701	4967	3			N	-0-					-0-
*04	0	W	5019	-0-	5019	161720	5019	3			N	-0-					-0-
05	0	W	5059	-0-	5059	166779	5059	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	0	W	130032	-0-	130032	545413	130032	3			N	-0-					-0-
*11	0	W	107953	-0-	107953	653366	107953	3			N	-0-					-0-
*12	0	W	96964	-0-	96964	750330	96964	3			N	-0-					-0-
*01	0	W	86485	-0-	86485	836815	86485	3			N	-0-					-0-
02	0	W	69714	-0-	69714	906529	69714	3			N	-0-					-0-
03	0	W	63728	-0-	63728	970257	63728	3			N	-0-					-0-
*04	0	W	62080	-0-	62080	1032337	62080	3			N	-0-					-0-
05	1091049	X	58712	-0-	-1032337	-0-	58712	3			N	-0-					-0-
*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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	75826	X	43599	-0-	-32227	-0-	43599	3			N	-0-					-0-
*11	73380	X	35595	-0-	-37785	-0-	35595	3			N	-0-					-0-
*12	75826	X	36188	-0-	-39638	-0-	36188	3			N	-0-					-0-
*01	75826	X	32417	-0-	-43409	-0-	32417	3			N	-0-					-0-
02	68488	X	27161	-0-	-41327	-0-	27161	3			N	-0-					-0-
03	75826	X	26370	-0-	-49456	-0-	26370	3			N	-0-					-0-
*04	73380	X	26555	-0-	-46825	-0-	26555	3			N	-0-					-0-
05	75826	X	26060	-0-	-49766	-0-	26060	3			N	-0-					-0-
*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-

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

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

04	1080	N	971	-0-	-109	-0-	953	2	18	9	N	16	1	8			115
05	775	N	597	-0-	-178	-0-	596	2	1	9	N	1	1	8			115
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

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

04	2040	N	1886	-0-	-154	-0-	1882	2	4	9	N	4					134
05	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	2041	2	14	9	N	13	2	8			145
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

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

04	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2900	2	25	9	Y	23					102
05	2604	N	2540	-0-	-64	-0-	2516	2	24	9	Y	22					124
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

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 165827 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764

04	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	1195	3	6	9	N	5	5	0			-0-
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1382	3	7	9	N	6	6	0			-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	788	-0-	-292	-0-	762	2	26	9	N	24	24	0			-0-
05	1085	N	954	-0-	-131	-0-	939	3	15	9	N	14	14	0			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1320	2	14	9	Y	13					58
05	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	1518	2	13	9	Y	12					70
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2232	-0-	-168	-0-	2224	2	8	9	N	7					147
05	2480	N	1833	-0-	-647	-0-	1825	2	8	9	N	7	2	8			152
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	1119	2	35	9	N	32					224
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1641	2	23	9	N	21	190	1	3	8	52
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

EDENS WELL #: 11 RRCID -> 185096 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2222	-0-	-28	-0-	2199	2	23	9	N	21	1	8			190
05	2263	N	2182	-0-	-81	-0-	2159	2	23	9	N	21	1	8			210
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	82	-0-	-1808	-0-	80	2	2	9	N	2	2	8			109
05	1581	N	84	-0-	-1497	-0-	81	2	3	9	N	3	3	8			109
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1555	-0-	-35	-0-	1549	2	6	9	N	5					185
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1506	2	7	9	N	6	1	8			190
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2621	2	18	9	N	16	1	8			127
05	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2607	2	39	9	N	35	5	8			157
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1488	2	17	9	N	15					144
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	844	2	15	9	N	14	1	8			157
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3253	-0-	-167	-0-	3218	2	35	9	N	32	2	8			137
05	3534	X	3376	-0-	-158	-0-	3341	2	35	9	N	32	4	8			165
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3142	-0-	-758	-0-	3091	2	51	9	N	46	1	8			154
05	3751	X	3580	-0-	-171	-0-	3555	2	25	9	N	23	2	8			175
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6570	X	4449	-0-	-2121	-0-	4432	2	17	9	N	15					48
05	6789	X	3698	-0-	-3091	-0-	3687	2	11	9	N	10					58
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1274	-0-	-76	-0-	77	1	1036	2	Y	4					10
							157	3	4	9							
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	86	1	1267	2	Y	-0-					10
							177	3									
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							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 082683 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9975 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	54	1	1324	2	N	12					90
							297	3	13	9							
05	1984	N	1328	-0-	-656	-0-	43	1	1044	2	N	7					97
							233	3	8	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	6	1	623	2	N	13					103
							311	3	14	9							
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	62	1	733	2	N	17					120
							160	3	19	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2148	-0-	-132	-0-	130	1	1752	2	Y	-0-					-0-
							266	3									
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	127	1	1872	2	Y	-0-					-0-
							262	3									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	40	1	561	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	35	1	545	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 4X RRCID -> 167891 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9012 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	104	1	1473	2	Y	-0-					-0-
							239	3									
05	2170	N	1984	-0-	-186	-0-	105	1	1642	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2804	X	2450	-0-	-354	-0-	139	1	1951	2	Y	41	67	1			30
							315	3	45	9							
05	2294	X	2162	-0-	-132	-0-	111	1	1752	2	Y	42					72
							253	3	46	9							
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	164	1	2312	2	Y	13	22	1			10
							374	3	14	9							
05	3472	X	3009	-0-	-463	-0-	158	1	2478	2	Y	14					24
							358	3	15	9							
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1669	-0-	-161	-0-	54	1	1314	2	N	6					118
							294	3	7	9							
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	76	1	1856	2	N	10					128
							416	3	11	9							
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							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 7X RRCID -> 205176 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8812 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	166	1	2235	2	Y	32					80
							339	3	35	9							
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	155	1	2281	2	Y	5					85
							319	3	6	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2703	N	2675	-0-	-28	-0-	87	1	2103	2	N	14					77
							470	3	15	9							
05	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	98	1	2375	2	N	8					85
							531	3	9	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	1591	-0-	-809	-0-	90	1	1269	2	Y	23	39	1			17
							207	3	25	9							
05	2418	N	1449	-0-	-969	-0-	75	1	1176	2	Y	25					42
							170	3	28	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2176	-0-	-434	-0-	70	1	1712	2	N	10					103
							383	3	11	9							
05	2697	X	2022	-0-	-675	-0-	65	1	1590	2	N	10					113
							356	3	11	9							
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							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRISON, B. S. WELL #: 5 RRCID -> 219566 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9877 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	72	1	1746	2	N	13					50
							390	3	14	9							
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	70	1	1709	2	N	8					58
							382	3	9	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	925	-0-	-395	-0-	66	1	718	2	N	9					52
							131	3	10	9							
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	122	1	1452	2	N	-0-					52
							311	3									
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2078	-0-	-202	-0-	67	1	1634	2	N	10					162
							366	3	11	9							
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	81	1	1977	2	N	15					177
							443	3	17	9							
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1558	-0-	-212	-0-	112	1	1217	2	N	6					68
							222	3	7	9							
05	1860	N	1587	-0-	-273	-0-	102	1	1218	2	N	5					73
							261	3	6	9							
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							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, SUSAN B. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 222414 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9992 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	102	1	2489	2	N	15					95
							557	3	17	9							
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	105	1	2543	2	N	13					108
							568	3	14	9							
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	157	1	2216	2	N	27					125
							359	3	30	9							
05	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	161	1	2525	2	N	28					153
							365	3	31	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3303	-0-	303	303	131	1	2585	2	N	8					133
							578	3	9	9							
05	3100	N	3220	-0-	120	423	126	1	2521	2	N	9					142
							563	3	10	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	7	1	176	2	N	3					43
							40	3	3	9							
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	6	1	154	2	N	2					45
							35	3	2	9							
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							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
LAYTON WELL #: 4 RRCID -> 225716 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9921 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	899	-0-	-571	-0-	36	1	704	2	N	2					87
							157	3	2	9							
05	1023	N	674	-0-	-349	-0-	26	1	529	2	N	-0-					87
							119	3									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2005	-0-	-125	-0-	65	1	1576	2	N	11					173
							352	3	12	9							
05	2294	N	2158	-0-	-136	-0-	70	1	1701	2	N	5	155	1			23
							381	3	6	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	139	1	1508	2	N	6					108
							274	3	7	9							
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	131	1	1563	2	N	7					115
							335	3	8	9							
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							

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
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	3					78
							11	3	3	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
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							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
04	2910	X	2764	-0-	-146	-0-	156	1	2194	2	N	54					82
							355	3	59	9							
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	164	1	2577	2	N	18					100
							372	3	20	9							
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							

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
04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	260	1	3669	2	N	32					150
							594	3	35	9							
05	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	251	1	3933	2	N	28					178
							568	3	31	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	193	1	2715	2	N	22					102
							439	3	24	9							
05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	197	1	3081	2	N	15					117
							444	3	17	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	200	1	2828	2	N	59	148	1			34
							458	3	65	9							
05	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	202	1	3160	2	N	9					43
							456	3	10	9							
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							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, SUSAN B. NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 228292 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10026 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3090	-0-	90	90	100	1	2432	2	N	13					168
							544	3	14	9							
05	3100	N	3145	-0-	45	135	102	1	2471	2	N	18	152	1			34
							552	3	20	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1726	-0-	-44	-0-	124	1	1347	2	N	9					92
							245	3	10	9							
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	114	1	1364	2	N	6					98
							293	3	7	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	931	-0-	-509	-0-	37	1	729	2	N	2					135
							163	3	2	9							
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	80	1	1613	2	N	12					147
							361	3	13	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	136	1	1917	2	Y	27	44	1			20
							310	3	30	9							
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	117	1	1831	2	Y	27					47
							264	3	30	9							
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							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1634	-0-	-76	-0-		118	1	1279	2	N	4					57
								233	3	4	9							
05	1705	N	1686	-0-	-19	-0-		109	1	1294	2	N	5					62
								277	3	6	9							
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1328	-0-	-22	-0-		47	1	1125	2	N	-0-					-0-
								156	3									
05	1457	N	1264	-0-	-193	-0-		41	1	1090	2	N	-0-					-0-
								133	3									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2096	-0-	-154	-0-		68	1	1649	2	N	9					77
								369	3	10	9							
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-		71	1	1739	2	N	6					83
								390	3	7	9							
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	78	-0-	-102	-0-		2	1	57	2	N	5					88
								13	3	6	9							
05	155	N	106	-0-	-49	-0-		3	1	84	2	N	-0-					88
								19	3									
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							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 234555 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9910 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2779	-0-	-221	649	90	1	2186	2	N	13					105
							489	3	14	9							
05	4165	X	3516	-0-	-649	-0-	114	1	2764	2	N	18					123
							618	3	20	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	147	1	1594	2	N	10					120
							290	3	11	9							
05	2480	N	2031	-0-	-449	-0-	131	1	1560	2	N	5					125
							334	3	6	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	336	2	2	9	Y	2	6	1			27
05	434	N	375	-0-	-59	-0-	371	2	4	9	Y	4	24	1			7
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

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
04	49860	X	39933	-0-	-9927	-0-	39747	3	186	9	N	169	176	1			169
05	48856	X	42012	-0-	-6844	-0-	41752	3	260	9	N	236	186	1			219
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

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
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					34
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					34
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WOOLWORTH -B- WELL #: 2 RRCID -> 093134 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 9962

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1	103	7	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	299	2	33	9	N	30					90
05	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					90
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1044	2	45	9	N	41					175
05	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					175
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

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

PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206006 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206357 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1698	-0-	-252	-0-	391	1	1307	2	N	-0-					67
05	1984	N	1529	-0-	-455	-0-	336	1	1192	2	N	1					68
							1	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	137	1	1530	2	Y	7					7
							8	9									
05	1829	N	1686	-0-	-143	-0-	141	1	1537	2	Y	7					14
							8	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	253	1	2824	2	N	5					14
							6	9									
05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	271	1	2956	2	N	9					23
							10	9									
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

MCRAE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207685 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3245	-0-	-685	-0-	711	1	2527	2	Y	6					6
							7	9									
05	3999	X	3153	-0-	-846	-0-	627	1	2495	2	Y	28					34
							31	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2019	-0-	-141	-0-	126	1	1893	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2098	-0-	-72	-0-	135	1	1963	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208378 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9337 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	50	1	595	2	Y	-0-					56
05	713	N	604	-0-	-109	-0-	45	1	559	2	Y	-0-					56
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

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

04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	124	1	1465	2	N	-0-					19
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	122	1	1506	2	N	-0-					19
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

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 209166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9384 - 10440

04	2280	N	1752	-0-	-528	-0-	450	1	1240	2	Y	56	49	1			31
							62	9									
05	2418	N	1896	-0-	-522	-0-	545	1	1272	2	Y	72	75	1			28
							79	9									
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									

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209881 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 10634

04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					7
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	45	2	14	9	N	13					20
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-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 210023 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9330 - 10546

04	300	N	155	-0-	-145	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	167	-0-	-81	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					-0-
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-

PRICER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 211402 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10277

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	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
STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211409 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9395 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	130	1	1678	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	142	1	2402	2	Y	-0-					17
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

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 211495 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9042 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	187	1	3527	2	Y	23	21	1			13
							25	9									
05	3193	X	2499	-0-	-694	-0-	129	1	2338	2	Y	29	31	1			11
							32	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	Y	-0-					-0-
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-

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 211871 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9351 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			Y	-0-					24
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	160	2	15	9	Y	14					38
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	79	1	1049	2	Y	-0-					-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	90	1	1217	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	682	N	208	-0-	-474	-0-	208	2			N	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
ADAMS, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 212247 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	173	1	950	2	Y	-0-					6
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	187	1	776	2	Y	-0-					6
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

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

04	600	N	322	-0-	-278	-0-	322	2			Y	-0-					12
05	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	2			Y	-0-					12
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-

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

04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	208	1	2298	2	Y	-0-					4
05	2201	X	1990	-0-	-211	-0-	185	1	1805	2	Y	-0-					4
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

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213846 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9130 - 10407

04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	155	1	1413	2	Y	-0-					1
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	157	1	1657	2	Y	-0-					1
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

SMITH-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 213910 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9250 - 10525

04	450	N	259	-0-	-191	-0-	259	2			Y	-0-					1
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			Y	-0-					1
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-

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

04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					1
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					1
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1852	-0-	-68	-0-		151	1	1679	2	Y	20					21
								22	9									
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-		158	1	1722	2	Y	20					41
								22	9									
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									

THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 214484 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9500 - 10594

04	810	N	772	-0-	-38	-0-		60	1	712	2	N	-0-					13
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-		66	1	807	2	N	-0-					13
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

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	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-

MENEFEE, THEO. WELL #: 1 RRCID -> 214491 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9154 - 10296

04	2190	N	2133	-0-	-57	-0-		456	1	1677	2	N	-0-					8
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-		465	1	2053	2	N	-0-					8
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

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

04	665	N	665	-0-	-0-	-0-		50	1	615	2	Y	-0-					32
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-		51	1	653	2	Y	8					40
								9	9									
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									

CRAWFORD, B. GU WELL #: 1 RRCID -> 214509 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9343 - 10611

04	120	N	93	-0-	-27	-0-		93	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-		76	2			N	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	256	1	1401	2	Y	-0-					4
05	1488	N	1366	-0-	-122	-0-	265	1	1101	2	Y	-0-					4
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

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 214511 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	211	1	3185	2	Y	-0-					-0-
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	221	1	3205	2	Y	-0-					-0-
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-

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215267 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9193 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	117	1	1253	2	Y	-0-					1
05	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	130	1	1308	2	Y	7					8
							8	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	32	1	345	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	143	-0-	-260	-0-	13	1	130	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	X	804	-0-	-606	-0-	56	1	748	2	Y	-0-					-0-
05	1457	X	1285	-0-	-172	-0-	89	1	1196	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	35	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	34	1	338	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
GOODRICH CARTER WELL #: A 2 RRCID -> 216222 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9346 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4818	-0-	-72	-0-	268	1	4538	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
05	5053	X	4655	-0-	-398	-0-	269	1	4369	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
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									

GOODRICH CARTER WELL #: A 1 RRCID -> 216223 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9346 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2921	-0-	-349	-0-	163	1	2755	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
05	3038	X	2743	-0-	-295	-0-	159	1	2580	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1563	-0-	-297	-0-	130	1	1433	2	Y	-0-					6
05	2046	N	1598	-0-	-448	-0-	149	1	1449	2	Y	-0-					6
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

BEARD, PO GU WELL #: 2 D RRCID -> 217739 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	1509	-0-	-2391	-0-	76	1	1433	2	Y	-0-					-0-
05	2015	X	1425	-0-	-590	-0-	75	1	1350	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3260	-0-	-310	-0-	181	1	3067	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
05	3658	X	3247	-0-	-411	-0-	187	1	3043	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 D RRCID -> 218490 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9900	X	9108	-0-	-792	-0-	456	1	8591	2	Y	55	52	1			30
							61	9									
05	10230	X	9720	-0-	-510	-0-	503	1	9145	2	Y	65	73	1			22
							72	9									
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									

BEARD, PO GU WELL #: 3 L RRCID -> 218492 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145

04	3000	N	4080	-0-	1080	1080	204	1	3864	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
05	3100	N	4405	-0-	1305	2385	226	1	4162	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
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									

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

04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	35	1	654	2	Y	-0-					-0-
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	74	1	1370	2	Y	-0-					-0-
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-

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

04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
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-

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

04	3630	X	2894	-0-	-736	-0-	154	1	2740	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3303	-0-	-107	-0-	181	1	3122	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BROOKS, HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 219057 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	4680	X	4227	-0-	-453	-0-	319	1	3908	2	N	-0-					147
05	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	348	1	4499	2	N	10					157
							11	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	1342	-0-	-2258	-0-	101	1	1221	2	Y	18	19	1			10
							20	9									
05	3720	X	275	-0-	-3445	-0-	26	1	245	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	2318	-0-	-2752	-0-	451	1	1487	2	Y	345	335	1			195
							380	9									
05	5084	X	4283	-0-	-801	-0-	557	1	3246	2	Y	436	460	1			171
							480	9									
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	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	197	198	1			117

WALDROP, G.T. GU WELL #: 2 RRCID -> 219251 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	456	-0-	-144	-0-	34	1	422	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	546	-0-	-43	-0-	51	1	495	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 219253 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9117 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	253	1	567	2	Y	-0-					87
05	744	N	384	-0-	-360	-0-	80	1	304	2	Y	-0-					87
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

BROOKS, BEN WELL #: 1 D RRCID -> 219254 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 8926 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1945	-0-	-125	-0-	193	1	1740	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	206	1	2021	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
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-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 219257 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9207 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	950	-0-	-40	-0-	74	1	876	2	Y	-0-					4
05	1116	N	953	-0-	-163	-0-	72	1	881	2	Y	-0-					4
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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 T RRCID -> 219262 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8990 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	X	455	-0-	-205	-0-	140	1	315	2	Y	-0-					12
05	682	X	464	-0-	-218	-0-	97	1	367	2	Y	-0-					12
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

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 D RRCID -> 219902 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	5506	-0-	-74	-0-	316	1	5178	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
05	5766	X	5688	-0-	-78	-0-	336	1	5335	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909

BROOKS, R.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 219927 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10439 PERF. 9338 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	64	1	606	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	67	1	571	2	Y	-0-					-0-
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-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 L RRCID -> 220143 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8989 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	483	1	1081	2	Y	-0-					5
05	1581	X	1358	-0-	-223	-0-	283	1	1075	2	Y	-0-					5
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									

TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2329	-0-	-971	-0-	455	1	1874	2	Y	-0-					-0-
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	613	1	2972	2	Y	-0-					-0-
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-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220519 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	816	-0-	-354	-0-	64	1	752	2	Y	-0-					10
05	992	N	795	-0-	-197	-0-	60	1	735	2	Y	-0-					10
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

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220520 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	4121	-0-	-169	-0-	351	1	3770	2	Y	-0-					1
05	4433	X	3798	-0-	-635	-0-	342	1	3444	2	Y	11					12
							12	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1709	-0-	-121	-0-	140	1	1561	2	Y	7					8
							8	9									
05	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	149	1	1627	2	Y	2	9	1			1
							2	9									
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-

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	26	1	313	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	33	1	315	2	Y	-0-					-0-
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-

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3488	-0-	-652	-0-	160	1	3328	2	N	-0-					7
05	4123	X	3545	-0-	-578	-0-	151	1	3382	2	N	11					18
							12	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	141	1	2507	2	Y	-0-					-0-
05	2728	N	2647	-0-	-81	-0-	145	1	2502	2	Y	-0-					-0-
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-

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
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-

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	80	1	1104	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	87	1	1169	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1555	N	1555	-0-		-0-	-0-	89	1	1454	2	Y	11	11	1			6
								12	9									
05	1479	N	1479	-0-		-0-	-0-	87	1	1377	2	Y	14	15	1			5
								15	9									
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									

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 221648 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9045 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3635	X	3635	-0-		-0-	-0-	174	1	3450	2	Y	10	10	1			6
								11	9									
05	3923	X	3923	-0-		-0-	-0-	194	1	3712	2	Y	15	15	1			6
								17	9									
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									

SEALEY G.U. WELL #: 1 L RRCID -> 221649 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	2725	-0-		-845	-0-	80	1	2644	2	Y	1					5
								1	9									
05	3689	X	2950	-0-		-739	-0-	85	1	2857	2	Y	7					12
								8	9									
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

SHAW, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 221663 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1813	N	1813	-0-		-0-	-0-	307	1	1506	2	N	-0-					15
05	1581	N	1008	-0-		-573	-0-	242	1	766	2	N	-0-					15
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-

PATTERSON, J.L. GU WELL #: 1 L RRCID -> 221666 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9312 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61	N	61	-0-		-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-		-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
CARTER, KF WH GU WELL #: C 1 RRCID -> 221737 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	202	1	2254	2	Y	64					68
							70	9									
05	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	229	1	2497	2	Y	49	109	1			8
							54	9									
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									

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 221742 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 10315

04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	33	1	460	2	Y	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					-0-
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-

GRANT, J.M. WELL #: 2L RRCID -> 221784 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9036 - 10298

04	540	N	174	-0-	-366	-0-	54	1	120	2	Y	-0-					25
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	70	1	266	2	Y	-0-					25
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

TAYLOR, A.B. WELL #: 2 RRCID -> 222032 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 10626

04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	521	1	2015	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	544	1	1818	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
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									

STRONG, CLYDE GU WELL #: 1 RRCID -> 222036 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9106 - 10400

04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	114	1	1039	2	Y	-0-					29
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	118	1	1243	2	Y	-0-					29
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 222039 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10363 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	14	1	67	2	N	-0-					23
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	9	1	30	2	N	-0-					23
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-

ROSS, D. GU WELL #: 2 RRCID -> 222044 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 9172 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	130	1	1186	2	Y	-0-					1
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	119	1	1255	2	Y	-0-					1
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

POOL, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 222046 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9392 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					15
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					15
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

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222048 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9082 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1233	-0-	-147	-0-	102	1	1131	2	Y	-0-					-0-
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	150	1	1464	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	366	1	6502	2	Y	23	21	1			13
							25	9									
05	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	360	1	6207	2	Y	30	31	1			12
							33	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BEARD, PO GU WELL #: 7 RRCID -> 222050 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1937	-0-	-193	-0-	111	1	1814	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
05	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	116	1	1844	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
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									

LEWIS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 222174 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10038 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	362	-0-	-58	-0-	6	1	356	2	N	-0-					14
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	7	1	267	2	N	-0-					14
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

ROSS, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 222176 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9310 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	281	1	1961	2	N	-0-					35
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	303	1	1855	2	N	-0-					35
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

SMITH, R. WELL #: 1 RRCID -> 222179 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	N	-0-					8
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	2	N	-0-					8
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-

LANGSTON GU WELL #: 1-L RRCID -> 222186 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

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

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222322 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9582 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	1728	-0-	-612	-0-	76	1	1652	2	Y	-0-					42
05	2666	X	2182	-0-	-484	-0-	76	1	2106	2	Y	-0-					42
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2160	-0-		-60	-0-	135	1	2014	2	Y	10	1	8			10
								11	9									
05	2387	N	2113	-0-		-274	-0-	139	1	1962	2	Y	11	13	1			8
								12	9									
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									

WYLIE, A. WELL #: 2 RRCID -> 222330 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9173 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	60	-0-		-30	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-		-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-					-0-
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-

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222532 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9732 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67	N	67	-0-		-0-	-0-	67	2			Y	-0-					3
05	46	N	46	-0-		-0-	-0-	44	2	2	9	Y	2					5
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

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 222533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10614 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	728	N	728	-0-		-0-	-0-	123	1	605	2	N	-0-					23
05	867	N	867	-0-		-0-	-0-	208	1	659	2	N	-0-					23
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-

DURAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 222535 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1156	-0-		-74	-0-	34	1	1121	2	Y	1					2
								1	9									
05	1209	N	1048	-0-		-161	-0-	30	1	1011	2	Y	6					8
								7	9									
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
CARTER, KF WH GU WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2765	-0-	-175	-0-	227	1	2538	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2254	-0-	-784	-0-	189	1	2065	2	Y	-0-					-0-
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-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	245	1	2732	2	Y	-0-					-0-
05	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	255	1	2739	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 223742 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	959	-0-	-181	-0-	45	1	903	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	50	1	957	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
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									

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224182 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9075 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1467	-0-	-423	-0-	124	1	1335	2	Y	7					45
							8	9									
05	1736	N	1497	-0-	-239	-0-	135	1	1358	2	Y	4					49
							4	9									
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									

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9086 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	119	1	2075	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	141	1	2419	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
SEALEY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	4145	-0-	-25	-0-	122	1	4023	2	N	-0-					4
05	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	130	1	4350	2	N	2					6
							2	9									
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									

SHAW, R.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 225098 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8924 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	988	-0-	-362	-0-	81	1	907	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1125	-0-	-332	-0-	94	1	1014	2	Y	15					15
							17	9									
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

POLLARD, J. WELL #: 1 RRCID -> 225182 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9036 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	751	1	3040	2	Y	39	171	1			57
							43	9									
05	3689	X	3582	-0-	-107	-0-	765	1	2753	2	Y	58					115
							64	9									
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									

SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	269	1	3883	2	Y	3					5
							3	9									
05	4030	X	3800	-0-	-230	-0-	252	1	3547	2	Y	1					6
							1	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	5611	-0-	-449	-0-	1066	1	4501	2	Y	40					45
							44	9									
05	6262	X	5022	-0-	-1240	-0-	1084	1	3908	2	Y	27	37	1			35
							30	9									
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									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1216	1	23	9	Y	21	17	1			12
05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	1328	1	1149	2	Y	29	30	1			11
							32	9									
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-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3556	-0-	-254	-0-	290	1	3266	2	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3510	-0-	-427	-0-	288	1	3222	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 227700 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9087 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	97	1	1718	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	100	1	1766	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
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-

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 227748 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	133	1	2633	2	Y	23	21	1			13
							25	9									
05	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	146	1	2808	2	Y	29	31	1			11
							32	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
PRIOR, W.P. WELL #: 1 RRCID -> 227997 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	536	1	2025	2	N	-0-					25
05	2201	N	2045	-0-	-156	-0-	542	1	1503	2	N	-0-					25
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

BEARD, PO GU WELL #: 9 RRCID -> 229079 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	46	1	861	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	861	-0-	-38	-0-	45	1	816	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	6357	-0-	-273	-0-	320	1	6025	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
05	6851	X	6166	-0-	-685	-0-	320	1	5829	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
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									

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 230256 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	1067	1	3701	2	Y	-0-					-0-
05	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	1061	1	4470	2	Y	-0-					-0-
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									

JONES, A. GU WELL #: 1H RRCID -> 230940 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10416 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	2185	-0-	-1355	-0-	705	1	1469	2	Y	10					14
							11	9									
05	3658	X	1500	-0-	-2158	-0-	660	1	828	2	Y	11					25
							12	9									
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231588 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	116	1	1243	2	Y	2					15
							2	9									
05	1488	N	1276	-0-	-212	-0-	115	1	1159	2	Y	2					17
							2	9									
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									

SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	360	1	4020	2	Y	16					33
							18	9									
05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	362	1	3882	2	Y	4					37
							4	9									
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									

BEARD, PO GU WELL #: 8 RRCID -> 232553 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	931	-0-	-599	-0-	149	1	782	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	907	-0-	-519	-0-	154	1	753	2	Y	-0-					-0-
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-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3541	-0-	-89	-0-	290	1	3233	2	Y	16					18
							18	9									
05	3751	X	3610	-0-	-141	-0-	302	1	3296	2	Y	11	15	1			14
							12	9									
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									

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
04	7710	X	6407	-0-	-1303	-0-	647	1	5691	2	Y	63					81
							69	9									
05	7874	X	6100	-0-	-1774	-0-	578	1	5420	2	Y	93					174
							102	9									
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									

ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1074	-0-	-306	-0-	461	1	613	2	N	-0-					23
05	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	471	1	613	2	N	-0-					23
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

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
04	2790	X	1522	-0-	-1268	-0-	104	1	1416	2	Y	2					12
							2	9									
05	2883	X	265	-0-	-2618	-0-	257	2	8	9	Y	7					19
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									

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
04	5040	X	4625	-0-	-415	-0-	136	1	4487	2	N	2					7
							2	9									
05	5208	X	4765	-0-	-443	-0-	138	1	4626	2	N	1					8
							1	9									
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									

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
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	98	1	1745	2	Y	-0-					-0-
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	96	1	1688	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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
04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	168	1	2935	2	Y	12	18	1			5
							13	9									
05	3193	X	2927	-0-	-266	-0-	161	1	2756	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
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									

TAYLOR BROS. WELL #: 1 RRCID -> 234259 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3048	-0-	-462	-0-	230	1	2817	2	Y	1					8
							1	9									
05	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	255	1	3141	2	Y	2					10
							2	9									
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

SEALEY, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 234266 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10369 PERF. 9156 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4565	-0-	-475	-0-	167	1	4376	2	Y	20					43
							22	9									
05	4960	X	4715	-0-	-245	-0-	168	1	4460	2	Y	79					122
							87	9									
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									

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234339 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9062 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3385	-0-	-5	-0-	169	1	3191	2	Y	23	21	1			13
							25	9									
05	3503	X	3256	-0-	-247	-0-	168	1	3056	2	Y	29	31	1			11
							32	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909

WILLIAMS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 234375 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9596 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	159	-0-	-291	-0-	24	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	58	1	418	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 234780 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 9114 - 10216

04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	125	1	711	2	Y	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	108	1	771	2	Y	-0-					-0-
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-

BEARD, PO GU WELL #: 5 RRCID -> 234944 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9088 - 10156

04	1140	N	710	-0-	-430	-0-	71	1	639	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	677	-0-	-501	-0-	63	1	614	2	Y	-0-					-0-
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-

KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090

04	3090	X	2839	-0-	-251	-0-	84	1	2755	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2912	-0-	-250	-0-	84	1	2828	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202

04	4440	X	3970	-0-	-470	-0-	199	1	3746	2	Y	23	21	1			13
							25	9									
05	4340	X	3926	-0-	-414	-0-	204	1	3712	2	Y	9	19	1			3
							10	9									
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									

SHAW, R.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 235481 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096

04	2400	X	90	-0-	-2310	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					-0-
05	1426	X	64	-0-	-1362	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1852	-0-		-278	-0-	126	1	1718	2	Y	7					17
								8	9									
05	2139	N	2128	-0-		-11	-0-	150	1	1975	2	Y	3					20
								3	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2760	-0-		-180	-0-	293	1	2467	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2252	-0-		-786	-0-	276	1	1976	2	Y	-0-					-0-
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-

TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5488	X	5488	-0-		-0-	-0-	415	1	5073	2	Y	-0-					-0-
05	5642	X	5110	-0-		-532	-0-	383	1	4727	2	Y	-0-					-0-
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-

SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	6370	-0-		-380	-0-	188	1	6179	2	Y	3					9
								3	9									
05	6975	X	6812	-0-		-163	-0-	197	1	6614	2	Y	1					10
								1	9									
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									

PRICER, J. GU WELL #: 5 RRCID -> 236607 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7170	X	5872	-0-		-1298	-0-	907	1	4965	2	Y	-0-					-0-
05	7409	X	6427	-0-		-982	-0-	965	1	5462	2	Y	-0-					-0-
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
SEALEY, BILLY GU WELL #: 5 RRCID -> 236745 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3132	-0-	-678	-0-	184	1	2948	2	Y	-0-					6
05	3503	X	3134	-0-	-369	-0-	190	1	2943	2	Y	1					7
							1	9									
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									

SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062

04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	147	1	1643	2	Y	-0-					-0-
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	154	1	1657	2	Y	-0-					-0-
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-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237620 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 10174

04	8970	X	8872	-0-	-98	-0-	553	1	8236	2	Y	75					86
							83	9									
05	9052	X	7321	-0-	-1731	-0-	479	1	6743	2	Y	90	106	1			70
							99	9									
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									

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071

04	4170	X	3921	-0-	-249	-0-	116	1	3805	2	Y	-0-					-0-
05	4309	X	3676	-0-	-633	-0-	106	1	3570	2	Y	-0-					-0-
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-

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

04	3600	X	3372	-0-	-228	-0-	180	1	3192	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3559	-0-	-161	-0-	195	1	3364	2	Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
WILLIAMS, J.K. WELL #: 6 RRCID -> 238528 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9170 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5184	X	5184	-0-		-0-	-0-	339	1	4828	2	Y	15					21
								17	9									
05	5487	X	4778	-0-		-709	-0-	317	1	4437	2	Y	22					43
								24	9									
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									

MCKAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238570 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1699	N	1699	-0-		-0-	-0-	81	1	1614	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
05	1805	N	1805	-0-		-0-	-0-	89	1	1712	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
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									

SEALEY, G.T. WELL #: 3 RRCID -> 239374 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	4518	-0-		-492	-0-	165	1	4333	2	Y	18					23
								20	9									
05	5177	X	4465	-0-		-712	-0-	161	1	4283	2	Y	19					42
								21	9									
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									

SEALEY, BILLY GU WELL #: 6 RRCID -> 240042 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9100 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1272	-0-		-198	-0-	347	1	925	2	Y	-0-					8
05	1147	N	1069	-0-		-78	-0-	370	1	699	2	Y	-0-					8
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
SEALEY, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 242453 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9022 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3989	-0-	-181	-0-	147	1	3842	2	Y	-0-					-0-
05	4309	X	3999	-0-	-310	-0-	144	1	3833	2	Y	20					20
							22	9									
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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242454 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2257	-0-	-653	-0-	732	1	1525	2	Y	-0-					1
05	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	833	1	4004	2	Y	14					15
							15	9									
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									

SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	4017	-0-	-93	-0-	148	1	3869	2	Y	-0-					-0-
05	4247	X	4205	-0-	-42	-0-	153	1	4052	2	Y	-0-					-0-
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-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	209	1	2411	2	Y	3					9
							3	9									
05	2449	N	2336	-0-	-113	-0-	197	1	2133	2	Y	5					14
							6	9									
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									

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2755	-0-	-5	-0-	324	1	2431	2	N	-0-					3
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	345	1	2766	2	N	-0-					3
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243418 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9180	X	8898	-0-	-282	-0-	745	1	8113	2	Y	36					43
							40	9									
05	9021	X	8598	-0-	-423	-0-	774	1	7805	2	Y	17					60
							19	9									
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									

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244508 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9320 - 10513

04	5130	X	4150	-0-	-980	-0-	304	1	3846	2	Y	-0-					6
05	5146	X	4333	-0-	-813	-0-	308	1	4025	2	Y	-0-					6
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

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214

04	3330	X	2750	-0-	-580	-0-	185	1	2564	2	Y	1					8
							1	9									
05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	247	1	3310	2	Y	7					15
							8	9									
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

CARTER, KF WH GU WELL #: C 4 RRCID -> 246599 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 10751

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
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-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239

04	5040	X	2917	-0-	-2123	-0-	133	1	2772	2	Y	11					11
							12	9									
05	5053	X	4633	-0-	-420	-0-	197	1	4427	2	Y	8					19
							9	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7080	X	5752	-0-	-1328	-0-	273	1	5416	2	Y	57	53	1			31
							63	9									
05	6882	X	5600	-0-	-1282	-0-	275	1	5271	2	Y	49	60	1			20
							54	9									
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									

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336

04	5190	X	4729	-0-	-461	-0-	775	1	3898	2	Y	51					70
							56	9									
05	4154	X	4079	-0-	-75	-0-	720	1	3296	2	Y	57					127
							63	9									
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

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080

04	6480	X	6000	-0-	-480	-0-	177	1	5816	2	Y	6					19
							7	9									
05	6696	X	5763	-0-	-933	-0-	167	1	5592	2	Y	4					23
							4	9									
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

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 248623 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 10074

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 248849 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 10082

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	4319	-0-		-61	-0-	269	1	4000	2	N	45					51
								50	9									
05	4216	X	3978	-0-		-238	-0-	259	1	3653	2	N	60	65	1			46
								66	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29280	X	27932	-0-		-1348	-0-	1330	1	26413	2	Y	172	162	1			96
								189	9									
05	30256	X	27548	-0-		-2708	-0-	1353	1	25950	2	Y	223	232	1			87
								245	9									
06	29280	X	23833	-0-		-5447	-0-	1183	1	22494	2	Y	142	162	1			67
								156	9									
07	29233	X	27787	-0-		-1446	-0-	1221	1	26435	2	Y	119	125	1			61
								131	9									
08	27559	X	26801	-0-		-758	-0-	1221	1	25461	2	Y	108	109	1			60
								119	9									
*09	26670	X	-0-	-0-		-26670	-0-					Y	98	100	1			58

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9180	X	7804	-0-		-1376	-0-	373	1	7401	2	Y	27	26	1			18
								30	9									
05	9610	X	9162	-0-		-448	-0-	452	1	8663	2	Y	43	44	1			17
								47	9									
06	9300	X	7329	-0-		-1971	-0-	365	1	6936	2	Y	25	32	1			10
								28	9									
07	10154	X	10154	-0-		-0-	-0-	447	1	9676	2	Y	28	23	1			15
								31	9									
08	10220	X	10220	-0-		-0-	-0-	466	1	9718	2	Y	33	31	1			17
								36	9									
*09	9769	X	9769	-0-		-0-	-0-	459	1	9280	2	Y	27	28	1			16
								30	9									

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
WALDROP, G.T. GU WELL #: 5H RRCID -> 252592 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17520	X	16426	-0-	-1094	-0-	782	1	15544	2	Y	91	86	1			51
							100	9									
05	18104	X	16876	-0-	-1228	-0-	830	1	15917	2	Y	117	122	1			46
							129	9									
06	17430	X	12306	-0-	-5124	-0-	611	1	11618	2	Y	70	86	1			30
							77	9									
07	17840	X	17840	-0-	-0-	-0-	785	1	16990	2	Y	59	59	1			30
							65	9									
08	16399	X	15225	-0-	-1174	-0-	694	1	14467	2	Y	58	56	1			32
							64	9									
09	15870	X	14699	-0-	-1171	-0-	690	1	13952	2	Y	52	53	1			31
							57	9									

WALDROP, G.T. GU WELL #: 4 RRCID -> 256658 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 937 PERF. N/A

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

LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 257449 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 10169

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

TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784

04	32190	X	30428	-0-	-1762	-0-	30364	2	64	9	N	58	52	1			32
05	33232	X	29138	-0-	-4094	-0-	29057	2	81	9	N	74	77	1			29
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	-0-	-0-	-26760	-0-					N	581	594	1			350

ROSS, D. GU WELL #: 3H RRCID -> 258975 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10761 - 15027

04	4350	X	3767	-0-	-583	-0-	352	1	3415	2	Y	-0-					31
05	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	385	1	4348	2	Y	-0-					31
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17280	X	16698	-0-	-582	-0-	785	1	15597	2	N	287	268	1			160
							316	9									
05	17732	X	16881	-0-	-851	-0-	817	1	15665	2	N	363	381	1			142
							399	9									
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	-0-	-0-	-15750	-0-					N	164	166	1			97

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

04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
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-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 170051 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8952 - 9716

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
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		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

04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	291	1	978	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	351	1	1155	2	Y	4	3	1			7
							4	9									
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	321	1	1057	2	Y	2					9
							2	9									
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	371	1	1267	2	Y	2	3	1			8
							2	9									
08	DLQ G-10		1388	-0-	1388	1388	329	1	1058	2	Y	1	3	1			6
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1388					Y	NO RPT					6

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217567 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9777 - 10014

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

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

04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	202	1	677	2	Y	7	7	1			8
							8	9									
05	775	N	601	-0-	-174	-0-	140	1	459	2	Y	2	1	1			9
							2	9									
06	720	N	544	-0-	-176	-0-	127	1	416	2	Y	1					10
							1	9									
07	930	N	226	-0-	-704	-0-	51	1	174	2	Y	1	2	1			9
							1	9									
08	DLQ G-10		275	-0-	275	275	65	1	210	2	Y	-0-	5	1			4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	275					Y	NO RPT					4

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

04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	465	1	1555	2	Y	27	26	1			24
							30	9									
05	2294	N	2163	-0-	-131	-0-	498	1	1639	2	Y	24	16	1	2	8	30
							26	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1753					Y	NO RPT					3

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

04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	99	1	337	2	Y	7	6	1			13
							8	9									
05	930	N	792	-0-	-138	-0-	182	1	599	2	Y	10	7	1	1	8	15
							11	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1121					Y	NO RPT					1

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

04	1920	X	1014	-0-	-906	-0-	226	1	758	2	Y	27	26	1			57
							30	9									
05	2108	X	410	-0-	-1698	-0-	94	1	310	2	Y	5	3	1	1	8	58
							6	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1874					Y	NO RPT					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	123	1	413	2	Y	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	174	1	573	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	483					Y	NO RPT					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	2756	-0-	-1264	-0-	784	1	1936	2	Y	33	23	1	1	8	34
							36	9									
05	4154	X	2724	-0-	-1430	-0-	789	1	1905	2	Y	27	43	1	1	8	17
							30	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2958					Y	NO RPT					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3043	-0-	-947	-0-	857	1	2114	2	Y	65	46	1			57
							72	9									
05	5208	X	2670	-0-	-2538	-0-	767	1	1852	2	Y	46	74	1	3	8	26
							51	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3137					Y	NO RPT					36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	1286	1	3173	2	Y	54	38	1	1	8	40
							59	9									
05	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	1368	1	3304	2	Y	46	74	1	3	8	9
							51	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3465					Y	NO RPT					27

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226272 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9602 - 9761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	X	819	-0-	-561	-0-	188	1 9	630	2	Y	1	2	1			6
05	2418	X	474	-0-	-1944	-0-	110	1 9	363	2	Y	1					7
06	2340	X	779	-0-	-1561	-0-	177	1 9	581	2	Y	19	2	8			24
07	2201	X	1144	-0-	-1057	-0-	252	1 9	861	2	Y	28	44	1	4	8	4
08	DLQ G-10		895	-0-	895	895	210	1 9	674	2	Y	10					14
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	895					Y	NO RPT					14

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3442	-0-	-38	-0-	976	1 9	2409	2	Y	52	37	1	1	8	52
05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	1085	1 9	2619	2	Y	47	75	1	3	8	21
06	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	1048	1 9	2525	2	Y	92	3	8			110
07	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	1172	1 9	2380	2	Y	111	171	1	4	8	46
08	DLQ G-10		4111	-0-	4111	4111	1198	1 9	2812	2	Y	92	91	1			47
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4111					Y	NO RPT					47

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	104	1	258	2	Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	97	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	89	1 9	213	2	Y	20	1	8			19
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	119	1 9	241	2	Y	28	44	1	1	8	2
08	DLQ G-10		447	-0-	447	447	126	1 9	295	2	Y	24	24	1			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	447					Y	NO RPT					2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	446	1 9	1496	2	Y	30	29	1			39
05	2666	X	2337	-0-	-329	-0-	541	1 9	1778	2	Y	16	11	1	2	8	42
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2271					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 228364 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8890 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7170	X	1409	-0-	-5761	-0-	302	1	1013	2	Y	85	83	1			138
							94	9									
05	7409	X	1001	-0-	-6408	-0-	232	1	763	2	Y	5	125	1	5	8	13
							6	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	908					Y	NO RPT					1

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229167 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10167 PERF. 8970 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	350	1	1174	2	Y	-0-					-0-
05	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	320	1	1053	2	Y	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1086					Y	NO RPT					11

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 231559 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8832 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	188	1	628	2	Y	16	15	1			8
							18	9									
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	326	1	1071	2	Y	22	15	1	2	8	13
							24	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	725					Y	NO RPT					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	391	1	1308	2	N	6					68
							7	9									
05	1705	N	1178	-0-	-527	-0-	273	1	898	2	N	6	1	8			73
							7	9									
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	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					137

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	478	1	1180	2	Y	34	24	1	1	8	33
							37	9									
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	513	1	1238	2	Y	29	47	1	1	8	14
							32	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1615					Y	NO RPT					16

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 238540 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9114 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	93	1	311	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	101	1	332	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	377					Y	NO RPT					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	15	1	35	2	Y	29	20	1	1	8	70
							32	9									
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	31	1	75	2	Y	49	79	1	3	8	37
							54	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	42					Y	NO RPT					45

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

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

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

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 174271 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8766 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3441	-0-	-99	-0-	7	1	3433	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	7	1	3659	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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									

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

04	4350	X	4133	-0-	-217	-0-	8	1	3925	3	N	182	181	1	1	8	-0-
							200	9									
05	4433	X	4199	-0-	-234	-0-	8	1	4187	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
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									

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	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

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

*10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					65
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					65
*12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					65
*01	186	N	18	-0-	-168	-0-	18	2			N	-0-					65
*02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					65
*03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	478	2	12	9	N	11					76
*04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	529	2	8	9	N	7					83
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	258	2	3	9	N	3					86
*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

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CUNNINGHAM WELL #: 5 RRCID -> 237284 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9238 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3369	-0-	-591	-0-	339	1	3013	2	Y	15					30
							17	9									
05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	400	1	3693	2	Y	24	34	1	1	8	19
							26	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3597	-0-	-633	-0-	362	1	3217	2	Y	16					32
							18	9									
05	4123	X	991	-0-	-3132	-0-	97	1	894	2	Y	-0-	8	1			24
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8580	X	7325	-0-	-1255	-0-	737	1	6553	2	Y	32					65
							35	9									
05	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	870	1	8033	2	Y	51	74	1			42
							56	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9450	X	8074	-0-	-1376	-0-	812	1	7222	2	Y	36	1	8			71
							40	9									
05	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	959	1	8853	2	Y	57	82	1			46
							63	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
WYATT WELL #: 1 RRCID -> 155605 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10110 - 10142

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

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

04	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2149	2	94	9	N	85	1	8			84
05	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1849	2	47	9	N	43	11	8			116
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

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
MCKAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076491 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9106 - 10008

04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	813	2	1	9	N	1					131
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	825	2	1	9	N	1	34	1			98
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	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					102

MCKAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223525 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9148 - 10166

04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1898	2	2	9	N	2					425
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1925	2	3	9	N	3	80	1			348
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	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					363

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

04	5040	X	4274	-0-	-766	-0-	4257	2	17	9	N	15	20	1			5
05	4836	X	4099	-0-	-737	-0-	4079	2	20	9	N	18	10	1			13
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

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

04	4500	X	4280	-0-	-220	-0-	4251	2	29	9	N	26	33	1	1	8	7
05	4526	X	4246	-0-	-280	-0-	4212	2	34	9	N	31	16	1	1	8	21
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PRESTON EXPLORATION LLC //CONT.// 676133
YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 2 RRCID -> 242859 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10416 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1575	2	18	9	N	16					57
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1831	2	8	9	N	7					64
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3204	2	22	9	N	20					105
05	3255	X	3038	-0-	-217	-0-	3016	2	22	9	N	20	96	1			29
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

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 243292 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10313 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2543	2	23	9	N	21	25	1			6
05	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2820	2	31	9	N	28	15	1			19
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	5368	-0-	-572	-0-	5334	2	34	9	N	31	40	1			9
05	5735	X	5172	-0-	-563	-0-	5132	2	40	9	N	36	20	1			25
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	5492	-0-	-628	-0-	5449	2	43	9	N	39	51	1			11
05	6076	X	5740	-0-	-336	-0-	5686	2	54	9	N	49	26	1			34
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

NORTH BLUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245577 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10652 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2017	-0-	-83	-0-	1999	2	18	9	N	16	21	1			5
05	2139	N	1930	-0-	-209	-0-	1909	2	21	9	N	19	10	1			14
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4571	2	52	9	N	47	176	1			35
05	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4333	2	24	9	N	22					57
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PRESTON EXPLORATION LLC //CONT.// 676133
BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 268383 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 8794 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	7354	-0-	7354	393868	7207	2	147	9	N	134	1	8			190
05	0	W	7422	-0-	7422	401290	7290	2	132	9	N	120	193	1			117
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

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
04	3570	X	3228	-0-	-342	-0-	3050	2	178	9	N	162	186	1			60
05	3689	X	3288	-0-	-401	-0-	3288	2			N	-0-					60
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					30
05	2511	N	2408	-0-	-103	-0-	2383	2	25	9	N	23	46	1			7
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

JENKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215009 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8910 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					30
05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2629	2	25	9	N	23	46	1			7
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

JENKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218585 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					30
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2076	2	25	9	N	23	46	1			7
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

BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219095 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8858 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					27
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					27
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225402 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 8888 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2657	X	1665	-0-	-992	-0-	1665	2			N	-0-					97
05	1457	X	1417	-0-	-40	-0-	1417	2			N	-0-					97
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

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
04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					30
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4280	2	25	9	N	23	46	1			7
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

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

SABINE OIL & GAS LLC 742142
BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090569 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9538 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2925	2	6	9	N	5					72
05	2604	X	2411	-0-	-193	-0-	2402	2	9	9	N	8	1	8			79
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

WILLIAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 227839 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8978 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	699	-0-	-141	-0-	681	2	18	9	Y	16					78
05	899	N	819	-0-	-80	-0-	800	2	19	9	Y	17	1	8			94
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

WILLIAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 230203 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	7621					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	7621					Y	-0-					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WILLIAMS GU WELL #: 3 RRCID -> 243298 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2827	-0-	-23	-0-	2815	2	12	9	Y	11					41
05	2945	X	2122	-0-	-823	-0-	2103	2	19	9	Y	17					58
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	248	1	3996	2	Y	12					55
							13	9									
05	4154	X	3982	-0-	-172	-0-	266	1	3687	2	Y	26	46	1			35
							29	9									
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									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	818	-0-	-82	-0-	47	1	764	2	Y	6					26
							7	9									
05	775	N	696	-0-	-79	-0-	46	1	635	2	Y	14	22	1			18
							15	9									
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									

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHARP, BELLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9560 - 10190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1441	2	13	9	N	12					239
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1411	2	36	9	N	33	157	1			115
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	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					115

SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

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
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1321	2	50	9	Y	45	56	1			5
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1473	2	21	9	Y	19					24
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	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					25

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
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-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
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	1955	2	98	9	Y	89	111	1			10
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2436	2	42	9	Y	38					48
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	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					50

SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					18
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					18
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	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					18

SHARP, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 230706 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2845	-0-	-5	-0-	2747	2	98	9	Y	89	111	1			10
05	3069	X	2748	-0-	-321	-0-	2706	2	42	9	Y	38					48
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	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					50

SHARP, BELLE WELL #: 13 RRCID -> 232175 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8993 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	581	2	98	9	Y	89	111	1			10
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	15	2	42	9	Y	38					48
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	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					50

SHARP, BELLE WELL #: 15 RRCID -> 232176 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2377	2	98	9	Y	89	111	1			10
05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2526	2	42	9	Y	38					48
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	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					50

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
SHARP, BELLE WELL #: 19 RRCID -> 232998 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					30
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1819	2	51	9	N	46					76
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	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					33

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236026 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500

04	9450	X	5937	-0-	-3513	-0-	5884	2	53	9	Y	48	69	1			21
05	8091	X	6231	-0-	-1860	-0-	6180	2	51	9	Y	46	29	1			38
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	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					31

LAGRONE WELL #: 1 RRCID -> 238534 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10117 - 10316

04	2820	X	2462	-0-	-358	-0-	2399	2	63	9	Y	57	99	1			115
05	2821	X	1902	-0-	-919	-0-	1857	2	45	9	Y	41					156
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	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					150

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239817 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308

04	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4349	2	55	9	Y	50	71	1			22
05	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4568	2	52	9	Y	47	30	1			39
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	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					30

WILLIAMS, TOMMY GENE WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271

04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3589	2	243	9	N	221	180	1			73
05	4092	X	3288	-0-	-804	-0-	3288	2			N	-0-					73
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	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					27

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 10291

04	8010	X	5937	-0-	-2073	-0-	5884	2	53	9	Y	48	69	1			21
05	7068	X	6231	-0-	-837	-0-	6180	2	51	9	Y	46	29	1			38
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	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					31

HAMILTON, GLOVIER WELL #: 13 RRCID -> 255811 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302

04	4920	X	4609	-0-	-311	-0-	4558	2	51	9	Y	46	65	1			19
05	5177	X	4834	-0-	-343	-0-	4787	2	47	9	Y	43	27	1			35
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	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					53

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 255844 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	4623	-0-	-627	-0-	4586	2	37	9	Y	34	48	1			15
05	4960	X	4851	-0-	-109	-0-	4816	2	35	9	Y	32	20	1			27
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	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					18

MANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 255847 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4059	-0-	-441	-0-	4008	2	51	9	Y	46	84	1			95
05	4588	X	3141	-0-	-1447	-0-	3104	2	37	9	Y	34					129
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	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					57

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 36 RRCID -> 256406 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	4609	-0-	-1691	-0-	4558	2	51	9	Y	46	65	1			20
05	5177	X	4834	-0-	-343	-0-	4787	2	47	9	Y	43	27	1			36
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	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					53

WAGSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 256680 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10268 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	1924	-0-	-1016	-0-	1924	2			N	-0-					27
05	3038	X	2157	-0-	-881	-0-	2157	2			N	-0-					27
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	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					27

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 226577 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9170 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2630	3	29	9	N	26	2	8			169
05	2635	N	2566	-0-	-69	-0-	2535	3	31	9	N	28	166	1			31
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

BELL WELL #: 2H RRCID -> 247365 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10577 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7770	X	7213	-0-	-557	-0-	7114	3	99	9	N	90	177	1	4	8	129
05	7750	X	7349	-0-	-401	-0-	7243	3	106	9	N	96	5	8			220
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 145670 COMPL. DATE 05/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9505 - 10118

04	1950	N	1940	-0-	-10	-0-	1929	2	11	9	Y	10	8	1			4
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1822	2	8	9	Y	7	10	1			1
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

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	38	1	1914	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	38	1	1931	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1459	2	8	9	Y	7	5	1			2
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1481	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
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

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4246	2	35	9	N	32	176	1			30
05	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4440	2	30	9	N	27					57
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

REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

04	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	6958	2	58	9	N	53					187
05	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7176	2	55	9	N	50	172	1			65
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

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

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257121 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 10390

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

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262195 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 10516

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

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

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 265362 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265408 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 8816 - 11816

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

BROWN, ANNIE WELL #: 2H RRCID -> 270496 COMPL. DATE 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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	142	1	3088	2	Y	11	13	1			7
							12	9									
05	3100	N	3989	-0-	889	889	175	1	3800	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
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									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	2732	-0-	-1558	-0-	118	1	2560	2	Y	49	74	1			22
							54	9									
05	4371	X	3364	-0-	-1007	-0-	146	1	3168	2	Y	45	48	1			19
							50	9									
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									

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	963	-0-	-87	-0-	42	1	921	2	Y	-0-					-0-
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	97	1	2107	2	Y	-0-					-0-
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									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 145315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8792 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	83	1	1803	2	Y	33	39	1			21
							36	9									
05	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	69	1	1508	2	Y	39	41	1			19
							43	9									
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-	13	1			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7800	X	6452	-0-	-1348	-0-	283	1	6159	2	Y	9	4	1			5
							10	9									
05	7502	X	5651	-0-	-1851	-0-	248	1	5392	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
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									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2825	-0-	-505	-0-	122	1	2652	2	Y	46	52	1			29
							51	9									
05	3441	X	3045	-0-	-396	-0-	131	1	2857	2	Y	52	55	1			26
							57	9									
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									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	108	1	2603	2	Y	-0-					-0-
05	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	127	1	2672	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
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									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	60	1	1301	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	56	1	1215	2	Y	-0-					-0-
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									

CORDRAY UNIT WELL #: 1-D RRCID -> 152579 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9104 - 10068

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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	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-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

04	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	188	1	4526	2	Y	78	73	1			5
							86	9									
05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	189	1	3955	2	Y	45	8	8			42
							50	9									
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									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	117	1	2831	2	Y	67	62	1			5
							74	9									
05	3100	X	2845	-0-	-255	-0-	128	1	2673	2	Y	40	9	8			36
							44	9									
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									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

04	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	85	1	1846	2	Y	33	39	1			21
							36	9									
05	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	81	1	1771	2	Y	39	41	1			19
							43	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	113	1	2450	2	Y	11	13	1			7
							12	9									
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	146	1	3183	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
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									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3818	-0-	818	1225	168	1	3650	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2912	-0-	-188	1037	128	1	2784	2	Y	-0-					-0-
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									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	4117	-0-	-113	-0-	160	1	3871	2	Y	78	73	1			5
							86	9									
05	4278	X	4062	-0-	-216	-0-	183	1	3828	2	Y	46	9	8			42
							51	9									
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									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	93	1	2029	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1715	-0-	-331	-0-	75	1	1640	2	Y	-0-					-0-
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									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2237	-0-	-523	-0-	98	1	2124	2	Y	14	16	1			9
							15	9									
05	2790	X	2450	-0-	-340	-0-	107	1	2325	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
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									

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
04	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	174	1	4188	2	Y	112	104	1			8
							123	9									
05	4495	X	4364	-0-	-131	-0-	195	1	4096	2	Y	66	13	8			61
							73	9									
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									

GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
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-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	85	1	1851	2	Y	-0-					-0-
05	2511	N	1575	-0-	-936	-0-	69	1	1506	2	Y	-0-					-0-
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									

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
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-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1641	-0-	-69	-0-	69	1	1509	2	Y	57	65	1			36
							63	9									
05	1953	N	1596	-0-	-357	-0-	67	1	1459	2	Y	64	68	1			32
							70	9									
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									

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
04	3090	X	2761	-0-	-329	-0-	121	1	2640	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2519	-0-	-674	-0-	111	1	2408	2	Y	-0-					-0-
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									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			Y	-0-					-0-
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			Y	-0-					-0-
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-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

04	2010	N	1979	-0-	-31	-0-	1979	3			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1674	-0-	-248	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
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-

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	60	1	1934	2	N	-0-					3
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	66	1	2122	2	N	1	4	1			-0-
							1	9									
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

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

04	840	N	746	-0-	-94	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
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-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 7 RRCID -> 190984 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035

04	3000	N	3418	-0-	418	418	150	1	3265	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	3100	N	3638	-0-	538	956	160	1	3475	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	659	-0-	-211	-0-	27	1	597	2	Y	32	36	1			20
							35	9									
05	930	N	475	-0-	-455	-0-	19	1	416	2	Y	36	38	1			18
							40	9									
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									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 4 RRCID -> 191304 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3145	-0-	145	277	3145	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2914	-0-	-186	91	2914	3			Y	-0-					-0-
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-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	80	1	1743	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1908	-0-	-200	-0-	84	1	1824	2	Y	-0-					-0-
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									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	173	1	4182	2	Y	33	31	1			2
							36	9									
05	3596	X	3114	-0-	-482	-0-	140	1	2942	2	Y	29	13	8			18
							32	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	84	1	2023	2	Y	45	42	1			3
							50	9									
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	82	1	1718	2	Y	28	7	8			24
							31	9									
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									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	42	1	2608	2	Y	-0-					-0-
05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	42	1	2651	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
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									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2268	-0-	-462	-0-	36	1	2221	2	Y	10	10	1			9
							11	9									
05	2821	X	2405	-0-	-416	-0-	38	1	2357	2	Y	9	10	1	4	8	4
							10	9									
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									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	81	1	1762	2	Y	29	27	1			20
							32	9									
05	2046	N	1526	-0-	-520	-0-	66	1	1428	2	Y	29	34	1			15
							32	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	21	1	1305	2	Y	4					8
							4	9									
05	3100	N	4958	-0-	1858	1858	78	1	4871	2	Y	8					16
							9	9									
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									

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195627 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9165 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	3603	-0-	-807	-0-	57	1	3546	2	Y	-0-					-0-
05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	72	1	4513	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
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									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
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-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 7 RRCID -> 197177 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			Y	-0-					-0-
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			Y	-0-					-0-
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-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2039	-0-	-1021	-0-	32	1	1999	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
05	3162	X	2279	-0-	-883	-0-	36	1	2231	2	Y	11	7	1	7	8	3
							12	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3542	-0-	-298	-0-	56	1	3486	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3271	-0-	-697	-0-	51	1	3218	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	59	1	3702	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3374	-0-	-129	-0-	53	1	3319	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3220	-0-	-230	-0-	50	1	3133	2	Y	34	31	1			28
							37	9									
05	3565	X	3314	-0-	-251	-0-	52	1	3243	2	Y	17	30	1	3	8	12
							19	9									
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									

TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	2126	-0-	-1444	-0-	63	1	2029	2	N	31					165
							34	9									
05	3689	X	3306	-0-	-383	-0-	98	1	3174	2	N	31	195	1	1	8	-0-
							34	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	59	1	3678	2	Y	11	10	1			9
							12	9									
05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	57	1	3551	2	Y	5	10	1			4
							6	9									
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									

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
04	5520	X	4950	-0-	-570	-0-	76	1	4722	2	Y	138	127	1			114
							152	9									
05	5704	X	5194	-0-	-510	-0-	81	1	5048	2	Y	59	124	1			49
							65	9									
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									

SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	5458	-0-	-992	-0-	86	1	5372	2	Y	-0-					-0-
05	6665	X	5843	-0-	-822	-0-	92	1	5738	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
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									

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	3098	-0-	-3052	-0-	49	1	3049	2	Y	-0-					-0-
05	6355	X	5537	-0-	-818	-0-	87	1	5432	2	Y	16	16	8			-0-
							18	9									
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									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8984 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	1804	-0-	-626	-0-	28 15	1 9	1761	2	Y	14	12	1			10
05	2294	X	1676	-0-	-618	-0-	26 6	1 9	1644	2	Y	5	11	1			4
06	2100	X	2084	-0-	-16	-0-	31 7	1 9	2046	2	Y	6	9	1			1
07	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	32 4	1 9	1987	2	Y	4					5
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	36 14	1 9	2233	2	Y	13	9	1	7	8	2
09	2070	N	1693	-0-	-377	-0-	26 12	1 9	1655	2	Y	11	5	8			8

TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	158 76	1 9	9886	2	Y	69					125
05	10354	X	10152	-0-	-202	-0-	158 142	1 9	9852	2	Y	129	23	8			231
06	10020	X	9908	-0-	-112	-0-	144 138	1 9	9626	2	Y	125	166	1			190
07	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	213 70	1 9	13331	2	Y	64	175	1			79
08	10447	X	8732	-0-	-1715	-0-	137 15	1 9	8580	2	Y	14	9	8			84
09	10110	X	8229	-0-	-1881	-0-	129 25	1 9	8075	2	Y	23	12	8			95

BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 149454 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 6598 - 6606

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

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	691	-0-	-208	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
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-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2308	R	2308	-0-	-0-	-0-	2267	2	41	9	N	37					199
05	2300	R	2300	-0-	-0-	-0-	2264	2	36	9	N	33					232
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

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
ROBINSON-FAULK WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	#	1989	-0-	-81	-0-	1965	2	24	9	N	22					94
05	2077	#	2057	-0-	-20	-0-	2027	2	30	9	N	27					121
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

CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	809	2	4	9	N	4					146
05	837	N	767	-0-	-70	-0-	755	2	12	9	N	11					157
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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CARTER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 244836 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 6804 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					23
05	775	N	700	-0-	-75	-0-	30	1	670	2	N	-0-					23
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

SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. 805561
GOODRICH - TXU SWD WELL #: 1 RRCID -> 215041 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 2230 - 6900

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

GOODRICH-TXU SWD WELL #: 2 RRCID -> 218615 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3466 - 3616

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
PEP UNIT WELL #: RRCID -> 108143 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6599 - 6739

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2009

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOVE CREEK ENERGY, INC. 227417
PELLHAM-TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265647 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 6626 - 6836

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15140 03/20/2012

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
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-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

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

WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

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

BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376

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

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

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

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130

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

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

04	6300 X	6032	-0-	-268	-0-	965	1	5054	2	Y	12	11	1			6
						13	9									
05	6510 X	5679	-0-	-831	-0-	970	1	4692	2	Y	15	15	1			6
						17	9									
06	6060 X	5363	-0-	-697	-0-	833	1	4520	2	Y	9	11	1			4
						10	9									
07	7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	1165	1	6580	2	Y	7	7	1			4
						8	9									
08	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	1212	1	5881	2	Y	7	7	1			4
						8	9									
*09	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	1120	1	5217	2	Y	6	6	1			4
						7	9									

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

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

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

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

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970

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

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198

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

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

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

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

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

GRANT, J.M. WELL #: 2U RRCID -> 221786 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7022 - 7035

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

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	X	132	-0-	-258	-0-	10	1	122	2	N	-0-					-0-
05	31	X	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	211	1	2799	2	N	-0-					5
05	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	217	1	3026	2	N	-0-					5
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

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909

MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921

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

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200

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

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 244561 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000

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

PRICER, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 7190

04	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	805	1	744	2	Y	3					6
						3	9									
05	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	870	1	728	2	Y	19					25
						21	9									
06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	908	1	725	2	Y	10					35
						11	9									
07	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	874	1	859	2	Y	14					49
						15	9									
08	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	938	1	682	2	Y	19					68
						21	9									
*09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	929	1	638	2	Y	5	36	1			37
						6	9									

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152

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

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249093 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 7130

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084

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

GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	X	271	-0-	-569	-0-	195	2	76	9	N	69					75
05	930	X	186	-0-	-744	-0-	153	2	33	9	N	30					105
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

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
04	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2098	2	13	9	N	12	153	1			19
05	2046	X	1967	-0-	-79	-0-	1961	2	6	9	N	5	2	8			22
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

BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	X	695	-0-	-55	-0-	666	2	29	9	N	26					97
05	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2805	2	6	9	N	5					102
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

BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	X	874	-0-	-206	-0-	870	2	4	9	N	4					111
05	1116	X	700	-0-	-416	-0-	694	2	6	9	N	5					116
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

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 216453 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1	9	N	1	1	8			43
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					43
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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

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

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 264132 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018

04	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					147
05	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					147
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

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

04	SWR 10	1479	-0-	1479	38191	1422	2	57	9	Y	52	33	1	2	8	50
05	SWR 10	1732	-0-	1732	39923	1702	2	30	9	Y	27	51	1	4	8	22
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

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

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY) 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HEMBY, T. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091967 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9305 - 10276

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48		
07	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		

GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161

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

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)//CONT.// 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
07	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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
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
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
YARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 117005 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	62	1	1378	2	N	67					100
							333	3	74	9							
05	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	64	1	1398	2	N	55					155
							312	3	61	9							
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							

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
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6320 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	84		84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	4592	-0-	-1168	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	4091	-0-	-1861	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
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-

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
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
04	0		4526	-0-	4526	11180	4425	3	101	9	N	92					234
05	0		5434	-0-	5434	16614	5353	3	81	9	N	74	144	1			164
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	308	1	4610	2	Y	88	83	1			12
							97	9									
05	5890	X	5332	-0-	-558	-0-	599	1	4611	2	Y	111	111	1			12
							122	9									
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									

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	46	1	1904	2	Y	45	42	1			6
							50	9									
05	2108	N	1969	-0-	-139	-0-	49	1	1862	2	Y	53	53	1			6
							58	9									
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									

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
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	27	1	1109	2	Y	53	49	1			8
							58	9									
05	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	28	1	1081	2	Y	61	63	1			6
							67	9									
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									

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

STERRETT WELL #: 24 RRCID -> 263236 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6212 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3564	-0-	-216	-0-	83	1	3456	2	Y	23	21	1			3
							25	9									
05	3875	X	3265	-0-	-610	-0-	83	1	3153	2	Y	26	26	1			3
							29	9									
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									

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK) 06650 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 177343 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6690 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1526	2	4	9	N	4					165
05	1364	N	795	-0-	-569	-0-	795	2			N	-0-					165
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

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
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	882	2	4	9	N	4					41
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	887	2	2	9	N	2					43
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

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK) 06652 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
PEP WELL #: 2 RRCID -> 148963 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2117	2	30	9	N	27					43
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2079	2	39	9	N	35					78
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

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY) 06653 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SEARCY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254550 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8854 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9570	X	9439	-0-	-131	-0-	9418	3	21	9	Y	19	20	1			3
05	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10156	3	22	9	Y	20	21	1			2
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

MCGOLDRICK OIL COMPANY 549800
DANIELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085277 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8704 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	1199	2			N	-0-					212
05	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			N	-0-					212
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

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
SMITH WELL #: RRCID -> 180957 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6457 - 6463

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/26/2007

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
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	1	1	39	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1576	-0-	-494	-0-	1508	2	68	9	N	62					167
05	1829	N	1504	-0-	-325	-0-	1481	2	23	9	N	21					188
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					181
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					108
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	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2267	-0-	-103	-0-	22	1	2245	2	N	-0-					92
05	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	26	1	1901	2	N	-0-					92
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

BELLE BOWER (GLENROSE) 06917 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 128371 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4242 - 4248

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

BELLE BOWER (PALUXY) 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
ADAMS, J. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044131 COMPL. DATE 03/02/1968 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 3211 - 3238

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		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

04	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2		N	-0-					5
05	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2		N	-0-					5
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					3

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
WIENER WELL #: 1 RRCID -> 177222 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 2949 - 3070

04	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	783	1	1185	2	N	-0-					40
05	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	968	1	962	2	N	-0-					40
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

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	X	868	-0-	-122	-0-	348	1	520	2	N	-0-					-0-
05	980	X	980	-0-	-0-	-0-	492	1	488	2	N	-0-					-0-
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-

CARROLL, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 242890 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 2971 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2995	-0-	-5	-0-	2995	2			N	-0-					247
05	3100	X	3064	-0-	-36	-0-	3064	2			N	-0-					247
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

JANUARY "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	173	1	251	2	N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	126	1	345	2	N	-0-					-0-
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-

WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2410	-0-	-620	-0-	966	1	1444	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2245	-0-	-1165	-0-	1127	1	1118	2	N	-0-					-0-
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-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
LYNCH, MAIZIE WELL #: 4 RRCID -> 101569 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 3034 - 3039

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

HARRISON, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 155792 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 3108 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					483
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					483
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	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
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-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

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

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

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

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

REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

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

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

TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174

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

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	X	240	-0-	-120	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
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-

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

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

BELLE BOWER (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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					10
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	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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

04	2190	N	2041	-0-	-149	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2224	-0-	-8	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
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-

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

04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
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-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 127942 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6224 - 6240

04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					148
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					148
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	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					148

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 182727 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6373 - 6387

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 3A RRCID -> 206431 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 6112

04	4350	X	3355	-0-	-995	-0-	3294	3	61	9	N	55					130
05	4495	X	3190	-0-	-1305	-0-	3190	3			N	-0-					130
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

WERNER 'J' UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264345 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6020 - 6121

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2012

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
FROST LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 188201 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4912 - 4942

04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 201956 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 4882 - 5020

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

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TWOMEY-ROWE WELL #: 1 RRCID -> 234154 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015

04	420	N	269	-0-	-151	-0-	266	2	3	9	N	3					277
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					277
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	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					277

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	689	1	2281	2	N	-0-					132
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	213	1	676	2	N	-0-					132
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	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3046	-0-	-374	-0-	707	1	2339	2	N	-0-					31
05	3751	X	2891	-0-	-860	-0-	695	1	2196	2	N	-0-					31
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	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-

OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	130	1	459	2	N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	83	1	264	2	N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					375
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	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					375

OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					209
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	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
05	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
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-

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
JOHNSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 149097 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					76
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					76
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

BELLE BOWER (5200) 06917 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
MCNEESE WELL #: 2 RRCID -> 123978 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5206 - 5211

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

BELLE BOWER (6150) 06917 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SAWMILL, WERNER WELL #: 4 RRCID -> 117819 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6136 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					53
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	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
04	2160	#	1996	-0-	-164	-0-	19	1	1977	2	N	-0-					85
05	2232	#	1696	-0-	-536	-0-	22	1	1674	2	N	-0-					85
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

BESSIE "T" (SMACKOVER) 07455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SUNRAY OPERATING COMPANY LLC 829652
NEWTON, GEORGE WELL #: 1ST RRCID -> 253735 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8506 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-

BETHANY (BLOSSOM) 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DAVIDSON, JERRY H. 202370
LAWLESS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 043066 COMPL. DATE 06/18/1967 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1934 - 1950

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WERNER, L. SAWMILL WELL #: 6 RRCID -> 045884 COMPL. DATE 04/12/1923 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944

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

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

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

EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

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

LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

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

BETHANY (COTTON VALLEY) 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PRIMOS, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 253201 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9380 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3061	-0-	-719	-0-	3058	2	3	9	N	3	3	8			155
05	3906	X	2935	-0-	-971	-0-	2932	2	3	9	N	3	3	8			155
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

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
FURRH (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 106988 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8641 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	S	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					128
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1514	-0-	1514	4720	52 4	1 9	1458	2	Y	4					9
05	DLQ G-10		1644	-0-	1644	6364	56 28	1 9	1560	2	Y	25					34
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	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	6034					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
04	DLQ G-10		2463	-0-	2463	5176	84	1	2371	2	Y	7					12
							8	9									
05	DLQ G-10		2359	-0-	2359	7535	80	1	2239	2	Y	36					48
							40	9									
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	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	7570					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
04	DLQ G-10		1374	-0-	1374	3920	47	1	1323	2	Y	4					8
							4	9									
05	DLQ G-10		1475	-0-	1475	5395	50	1	1401	2	Y	22					30
							24	9									
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	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	5300					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1646	-0-	1646	4660	56	1	1586	2	Y	4					9
							4	9									
05	DLQ G-10		1485	-0-	1485	6145	50	1	1410	2	Y	23					32
							25	9									
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	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	6222					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
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 160071 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 9779

04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694

04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
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-

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	974				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	974				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	974				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	974				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	974				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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

04	240	N	89	-0-	-151	-0-	89	2			N	-0-					17
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					17
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 177696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 180410 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					2
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708

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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704

04	1380	N	1205	-0-	-175	-0-	283 19	1 9	903	2	Y	17	8	8			36
05	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	325 26	1 9	1003	2	Y	24	47	1			13
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	367 25	1 9	938	2	Y	23	7	8			29
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	366 3	1 9	959	2	Y	3					32
08	DLQ G-10		1245	-0-	1245	1245	296 10	1 9	939	2	Y	9	7	8			34
09	DLQ G-10		1089	-0-	1089	2334	286 10	1 9	793	2	Y	9					43

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740

04	3540	X	2376	-0-	-1164	-0-	2365	2	11	9	Y	10	8	8			13
05	3658	X	8	-0-	-3650	-0-	8	2			Y	-0-					13
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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 183433 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 8586 - 9672

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 183771 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	481	1	1535	2	Y	9	7	8			32
							10	9									
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	525	1	1620	2	Y	8	34	1			6
							9	9									
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		2084	-0-	2084	4274	551	1	1529	2	Y	4					34
							4	9									

GUILL, C. WELL #: 1 RRCID -> 183860 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585

04	390	N	131	-0-	-259	-0-	131	2			N	-0-					55
05	372	N	82	-0-	-290	-0-	82	2			N	-0-					55
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

INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595

04	2700	N	2669	-0-	-31	-0-	2552	2	117	9	Y	106	175	1			35
05	2790	N	2733	-0-	-57	-0-	2733	2			Y	-0-					35
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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 185737 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8531 - 9761

04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	374	1	1195	2	Y	8	6	8			32
							9	9									
05	1674	N	1469	-0-	-205	-0-	356	1	1098	2	Y	14	36	1			10
							15	9									
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		1172	-0-	1172	2778	310	1	860	2	Y	2					19
							2	9									

BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716

04	1860	N	1596	-0-	-264	-0-	189	1	1401	2	N	5					129
							6	9									
05	1798	N	1341	-0-	-457	-0-	163	1	1176	2	N	2					131
							2	9									
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	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	164	1	1262	2	N	2	1	8			132
							2	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	966	N	966	-0-		-0-	-0-	113	1	839	2	Y	13	19	1	2	8	18
								14	9									
05	713	N	615	-0-		-98	-0-	73	1	527	2	Y	14	2	8			30
								15	9									
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									

STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

04	2460	N	1901	-0-		-559	-0-	1893	2	8	9	N	7					137
05	2542	N	1875	-0-		-667	-0-	1875	2			N	-0-					137
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

BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740

04	274	N	274	-0-		-0-	-0-	31	1	226	2	N	15					160
								17	9									
05	279	N	155	-0-		-124	-0-	19	1	136	2	N	-0-					160
06	301	N	301	-0-		-0-	-0-	36	1	265	2	N	-0-					160
07	310	N	310	-0-		-0-	-0-	37	1	273	2	N	-0-					160
*08	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					N	-0-					160
*09	300	N	-0-	-0-		-300	-0-					N	1	1	8			160

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746

04	754	N	754	-0-		-0-	-0-	89	1	657	2	Y	7	7	1	3	8	8
								8	9									
05	2728	N	1883	-0-		-845	-0-	229	1	1650	2	Y	4	2	8			10
								4	9									
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									

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 192536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 9576

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3098	2	12	9	Y	11	9	8			64
05	3658	X	2900	-0-	-758	-0-	2900	2			Y	-0-					64
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		2772	-0-	2772	5641	2760	2	12	9	Y	11					103

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
04	1200	N	981	-0-	-219	-0-	115	1	848	2	Y	16	11	1	4	8	17
							18	9									
05	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	143	1	1026	2	Y	7	4	8			20
							8	9									
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									

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	169	1	1253	2	Y	15	13	1	3	8	17
							17	9									
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	162	1	1167	2	Y	6	3	8			20
							7	9									
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									

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	62	1	459	2	N	9	3	8			20
							10	9									
05	992	N	592	-0-	-400	-0-	69	1	495	2	N	25	2	8			43
							28	9									
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									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

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

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

04	990	N	797	-0-	-193	-0-	94	1	699	2	Y	4					20
							4	9									
05	961	N	837	-0-	-124	-0-	102	1	733	2	Y	2					22
							2	9									
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									

WARE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8550 - 9820

04	120	N	92	-0-	-28	-0-	11	1	81	2	Y	-0-					2
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	11	1	79	2	Y	-0-					2
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

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

04	883	X	883	-0-	-0-	-0-	105	1	777	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
05	651	X	522	-0-	-129	-0-	64	1	457	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

04	1080	N	925	-0-	-155	-0-	107	1	795	2	Y	21	15	1	6	8	23
							23	9									
05	1147	N	985	-0-	-162	-0-	119	1	856	2	Y	9	5	8			27
							10	9									
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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					11
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					11
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

TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

04	1020	X	646	-0-	-374	-0-	73	1	540	2	Y	30	2	8			47
							33	9									
05	1054	X	665	-0-	-389	-0-	79	1	567	2	Y	17	53	1	1	8	10
							19	9									
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									

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

04	960	X	554	-0-	-406	-0-	551	2	3	9	Y	3	3	8			85
05	814	X	814	-0-	-0-	-0-	812	2	2	9	Y	2	2	8			85
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

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

04	1110	N	998	-0-	-112	-0-	116	1	860	2	Y	20	2	8			71
							22	9									
05	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	127	1	917	2	Y	11	73	1	2	8	7
							12	9									
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									

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9630 - 9757

04	1020	N	824	-0-	-196	-0-	822	2	2	9	N	2	2	8			169
05	1054	N	950	-0-	-104	-0-	949	2	1	9	N	1	1	8			169
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	943	N	943	-0-	-0-	-0-	941	2	2	9	N	2	1	8			170

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			Y	-0-					4
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					4
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

SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	72	1	531	2	N	2	2	8			63
							2	9									
05	713	N	640	-0-	-73	-0-	78	1	560	2	N	2	2	8			63
							2	9									
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									

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3174	-0-	-96	-0-	157	1	2962	2	Y	50	92	1			71
							55	9									
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	177	1	3393	2	Y	43	13	8			101
							47	9									
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									

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 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
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1969	2	1	9	N	1					139
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2069	2	55	9	N	50	9	8			180
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

MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3161	-0-	-589	-0-	156	1	2950	2	Y	50	91	1			73
							55	9									
05	3875	X	3173	-0-	-702	-0-	156	1	2986	2	Y	28	15	8			86
							31	9									
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									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	735	2	17	9	Y	15	7	8			22
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	650	2	39	9	Y	35	42	1			15
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

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4627	2	94	9	N	85					129
05	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5638	2	22	9	N	20	11	8			138
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

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	3708	-0-	-762	-0-	185	1	3492	2	N	28	176	1			42
							31	9									
05	4433	X	4098	-0-	-335	-0-	203	1	3873	2	N	20	13	8			49
							22	9									
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									

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2824	-0-	-176	1110	2805	2	19	9	N	17					155
05	3100	N	2832	-0-	-268	842	2775	2	57	9	N	52	12	8			195
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

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2704	-0-	-26	-0-	135	1	2552	2	N	15					186
							17	9									
05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	189	1	3621	2	N	104	180	1	9	8	101
							114	9									
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									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	212	1	4009	2	Y	42					80
							46	9									
05	4805	X	4470	-0-	-335	-0-	221	1	4231	2	Y	16	9	8			87
							18	9									
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									

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732

04	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2746	2	23	9	N	21					200
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	2910	2	172	9	N	156	185	1	8	8	163
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

MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782

04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	64	1	1215	2	N	-0-					109
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	87	1	1662	2	N	75	6	8			178
							83	9									
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

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808

04	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	127	1	2403	2	N	1					119
							1	9									
05	2356	N	2241	-0-	-115	-0-	107	1	2047	2	N	79	11	8			187
							87	9									
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

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734

04	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					79
05	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6123	2	90	9	N	82	32	8			129
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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	5245	-0-	-425	-0-	262	1	4946	2	Y	34					77
							37	9									
05	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	285	1	5459	2	Y	18	15	8			80
							20	9									
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									

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
04	2130	N	2074	-0-	-56	-0-	1986	2	88	9	N	80					144
05	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	2026	2	19	9	N	17	9	8			152
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

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
04	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	1273	2	2	9	Y	2	2	8			16
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1302	2	2	9	Y	2	17	1			1
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

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	2167	-0-	-443	-0-	2165	3	2	9	N	2					109
05	2449	N	2012	-0-	-437	-0-	1968	3	44	9	N	40					149
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

HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2333	3	4	9	N	4					62
05	2852	N	2166	-0-	-686	-0-	2160	3	6	9	N	5					67
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

JONES WELL #: 3A RRCID -> 246054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1668	-0-	-42	-0-	1667	3	1	9	N	1					90
05	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	1733	3			N	-0-					90
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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	70	1	1323	2	N	-0-			-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	65	1	1232	2	N	-0-			-0-
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-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 4 RRCID -> 129072 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8400 - 9574

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	85	1	1616	2	N	-0-			-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	87	1	1644	2	N	-0-			-0-
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-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

04	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	145	1	2758	2	N	-0-			-0-
05	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	149	1	2828	2	N	-0-			-0-
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-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	N	2570	-0-	-220	-0-	128	1	2442	2	N	-0-					-0-
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	96	1	1813	2	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 136105 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3331	-0-	331	2799	166	1	3165	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3423	-0-	323	3122	172	1	3251	2	N	-0-					-0-
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-

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
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-

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	3986	-0-	-394	-0-	199	1	3787	2	N	-0-					-0-
05	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	229	1	4333	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1317					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1317					N	-0-					-0-
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 6	1 9	3588	2	N	5	5	8			-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
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-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-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	85	1	1614	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	77	1	1449	2	N	-0-					-0-
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-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3885	-0-	-255	-0-	194	1	3691	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3703	-0-	-234	-0-	186	1	3517	2	N	-0-					-0-
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-

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

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

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
04	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	254	1	4833	2	N	-0-					-0-
05	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	257	1	4861	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	39	1	750	2	N	-0-					-0-
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	64	1	1216	2	N	-0-					-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	133	1	2530	2	N	-0-					-0-
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	117	1	2210	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	4410	X	3476	-0-	-934	-0-	174	1	3302	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	3970	-0-	-587	-0-	199	1	3771	2	N	-0-					-0-
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-

BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3483	-0-	-687	-0-	174	1	3309	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3148	-0-	-1161	-0-	158	1	2990	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	87	1	1661	2	N	-0-					-0-
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	98	1	1857	2	N	-0-					-0-
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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	212	1	4041	2	N	-0-					-0-
05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	214	1	4048	2	N	-0-					-0-
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-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 9 RRCID -> 180979 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3287	-0-	-403	-0-	164	1	3123	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3312	-0-	-501	-0-	166	1	3146	2	N	-0-					-0-
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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 184709 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	68	1	1286	2	N	-0-					-0-
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	74	1	1398	2	N	-0-					-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 8 RRCID -> 193200 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	188	1	3581	2	N	197					348
							217	9									
05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	214	1	4056	2	N	150	362	1			136
							165	9									
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									

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 199348 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9703 - 9906

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

BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

04	3000	N	4509	-0-	1509	2582	225	1	4284	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	5211	-0-	2111	4693	261	1	4950	2	N	-0-					-0-
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-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

04	3000	N	3163	-0-	163	163	158	1	3005	2	N	-0-					-0-
05	3004	N	2841	-0-	-163	-0-	143	1	2698	2	N	-0-					-0-
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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	213	1	4046	2	N	-0-					-0-
05	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	240	1	4540	2	N	-0-					-0-
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-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

04	2490	N	2466	-0-	-24	-0-	123	1	2343	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2388	-0-	-123	-0-	120	1	2268	2	N	-0-					-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	95	1	1817	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	91	1	1721	2	N	-0-					-0-
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-

HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	3351	-0-	-1209	-0-	167	1	3184	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	3521	-0-	-974	-0-	177	1	3344	2	N	-0-					-0-
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-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1237	-0-	-293	-0-	62	1	1175	2	N	-0-					-0-
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	95	1	1800	2	N	-0-					-0-
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-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1106	-0-	-274	-0-	55	1	1051	2	N	-0-					-0-
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	81	1	1525	2	N	-0-					-0-
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-

BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	5040	-0-	2040	10737	252	1	4788	2	N	-0-					75
05	3100	N	4987	-0-	1887	12624	250	1	4737	2	N	-0-					75
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

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	4992	-0-	-468	-0-	249	1	4743	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	4498	-0-	-1144	-0-	226	1	4272	2	N	-0-					-0-
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-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	1900	-0-	-440	-0-	95	1	1805	2	N	-0-					-0-
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	104	1	1970	2	N	-0-					-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2816	-0-	-124	-0-	141	1	2675	2	N	-0-			-0-
05	3193	X	2616	-0-	-577	-0-	131	1	2485	2	N	-0-			-0-
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-

LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679

04	2190	N	1715	-0-	-475	-0-	86	1	1629	2	N	-0-			-0-
05	2139	N	1707	-0-	-432	-0-	86	1	1621	2	N	-0-			-0-
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-

WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608

04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	N	-0-			-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	N	-0-			-0-
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511

04	3000	N	3566	-0-	566	73716	178	1	3388	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3464	-0-	364	74080	174	1	3290	2	N	-0-			-0-
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

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

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

04	5160	X	4505	-0-	-655	-0-	225	1	4280	2	N	-0-			-0-
05	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	248	1	4704	2	N	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-

MHS-WELLS WELL #: 1 RRCID -> 258853 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 3918 - 3930

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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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	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

04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
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-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

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

BETHANY (MERCER) 07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

04	1800	N	1349	-0-	-451	-0-	437	1	912	2	N	-0-					88
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	399	1	1092	2	N	-0-					88
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

BETHANY (MERCER) //CONT.// 07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
LACY, A. WELL #: 1 RRCID -> 130843 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6429 - 6627

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

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

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 20 D RRCID -> 080253 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 977 - 1017

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

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

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

ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

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

ADAMS, T. C. 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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
AGURS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

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

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER, LLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

04	1620	N	1369	-0-	-251	-0-	58	1	1311	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1689	-0-	-295	-0-	80	1	1609	2	N	-0-					-0-
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-

TILLER, LLOYD "B" WELL #: 5 RRCID -> 136996 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 974 PERF. 972 - 974

04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	990	X	810	-0-	-180	-0-	769	2	41	9	N	37					122
05	1023	X	382	-0-	-641	-0-	375	2	7	9	N	6					128
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

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119

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

RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105

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

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
GOMEZ, MARY FURRH WELL #: 1 RRCID -> 201538 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241

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

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

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188207 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302

04	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6916	1	53	9	N	48					121
05	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6057	1	48	9	N	44					165
06	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	582	1	4609	3	N	135	110	1			190
							149	9									
*07	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	557	1	4409	3	N	43	155	1			78
							47	9									
*08	4805	X	4762	-0-	-43	-0-	530	1	4191	3	N	37					115
							41	9									
09	4650	X	4349	-0-	-301	-0-	484	1	3831	3	N	31					146
							34	9									

MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308

04	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	163	1	896	3	N	3					43
							3	9									
05	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	200	1	859	3	N	17					60
							19	9									
06	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	111	1	889	3	N	27					87
							30	9									
07	990	X	990	-0-	-0-	-0-	107	1	854	3	N	26					113
							29	9									
08	873	X	873	-0-	-0-	-0-	94	1	751	3	N	25					138
							28	9									
*09	614	X	614	-0-	-0-	-0-	66	1	528	3	N	18					156
							20	9									

MOORE, SANDERS WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292

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

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
UNDERWOOD WELL #: 2AU RRCID -> 226754 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	642	-0-	-3078	-0-	95	1	524	3	N	21					133
							23	9									
05	3379	X	430	-0-	-2949	-0-	47	1	366	3	N	15					148
							17	9									
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

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 120028 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6143 - 6151

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

04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	15	1	4811	2	N	-0-					82
05	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	15	1	5332	2	N	-0-					82
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

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ZIVNEY ENERGY 950462
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 123710 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	X	128	-0-	-172	-0-	14	1	114	2	N	-0-					20
05	890	X	890	-0-	-0-	-0-	12	1	878	2	N	-0-					20
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									

PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 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
04	251	X	251	-0-	-0-	-0-	90	1	161	2	N	-0-					23
05	217	X	204	-0-	-13	-0-	140	1	64	2	N	-0-					23
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

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	X	757	-0-	-53	-0-	38	1	719	2	N	-0-					-0-
05	762	X	762	-0-	-0-	-0-	38	1	724	2	N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	27	1	1797	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1294	-0-	-163	-0-	19	1	1275	2	N	-0-					-0-
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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139286 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	N	-0-					-0-
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-

BETHANY (PALUXY) 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BAGLEY, LYNN L. 042675
WALLACE, S. B. WELL #: 1 RRCID -> 054680 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2948 - 3172

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

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

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

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

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
FOSTER-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165169 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2930 - 2945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

WATERMAN WELL #: 5 RRCID -> 189272 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2790 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	260	X	260	-0-	-0-	-0-	15 116	1 9	129	2	N	105	158	1	1	8	55
05	287	X	287	-0-	-0-	-0-	16 135	1 9	136	2	N	123	166	1			12
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

NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		841	-0-	841	3433	5	1	836	2	N	-0-					42
05	T. A.		314	-0-	314	3747	2	1	312	2	N	-0-					42
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

SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902

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

WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

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

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 246569 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 2855 - 2868

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

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

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

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

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

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

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32490	X	9575	-0-	-22915	-0-	9572	2	3	9	N	3					96
05	33573	X	11174	-0-	-22399	-0-	11168	2	6	9	N	5					101
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER "A" WELL #: 10 RRCID -> 086456 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2860 - 2866

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

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 154468 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2884 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
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-

BETHANY (PETTIT) 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
ALLEN, RALPH WELL #: 1D RRCID -> 029364 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. //CONT.// 054313
WILLIAMS, JANIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385

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

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					31
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	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					31

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NEAL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029356 COMPL. DATE 07/14/1959 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-BAGLEY WELL #: 1 RRCID -> 029441 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6158 - 6185

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

WERNER-BURDEN WELL #: 1 U RRCID -> 029442 COMPL. DATE 11/14/1955 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6120 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	74	1	1964	3	Y	-0-					-0-
05	2015	X	1755	-0-	-260	-0-	69	1	1686	3	Y	-0-					-0-
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-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 C RRCID -> 029453 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6218 - 6228

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 080355 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5744 - 5867

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

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-						-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-						-0-
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-

WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

04	2010	N	835	-0-	-1175	-0-	828	3	7	9	Y	6						38
05	2046	N	1529	-0-	-517	-0-	1519	3	10	9	Y	9						47
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

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

04	7860	X	6698	-0-	-1162	-0-	550	1	5911	2	Y	215	143	1				166
							237	9										
05	8122	X	7194	-0-	-928	-0-	339	1	6537	2	Y	289	300	1				155
							318	9										
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										

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	273	1	1497	2	Y	33						35
							36	9										
05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	309	1	2240	2	Y	10						45
							11	9										
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										

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
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-

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

04	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
05	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
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-

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	959	1	252	9	N	229					400
05	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1096	1	217	9	N	197	195	1			402
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									

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2181	1	35	9	N	32					97
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2277	1	33	9	N	30					127
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									

DOWNS BALOUS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 029346 COMPL. DATE 08/13/1959 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408

04	6427	X	3265	-0-	-3162	-0-	3218	1	47	9	N	43	189	1			69
05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2980	1	37	9	N	34					103
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									

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	532	3	8	9	N	7					180
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	919	3	30	9	N	27					207
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

BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

04	2850	X	2228	-0-	-622	-0-	2228	3			N	-0-					20
05	2945	X	1410	-0-	-1535	-0-	1408	3	2	9	N	2					22
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

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
GRIFFIN, PATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029402 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 6526

04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	56	1	1786	2	N	41					138
							45	9									
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1933	2	30	9	N	27					165
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									

ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	48	1	23	2	N	-0-					3
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					3
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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WOODLEY WELL #: 1 C RRCID -> 029405 COMPL. DATE 08/06/1955 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201

04	1080	N	139	-0-	-941	-0-	41	1	85	2	N	12					75
							13	9									
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	39	1	105	2	N	-0-					75
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									

FURRH, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029416 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6117 - 6142

04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	265	1	1272	2	N	-0-					-0-
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	303	1	1799	2	N	-0-					-0-
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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6018 - 6050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	162	1	781	2	N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	114	1	675	2	N	-0-					-0-
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-

WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	300	1	1442	2	N	-0-					-0-
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	276	1	1649	2	N	-0-					-0-
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-

ELLIOT, ED. WELL #: 1 C RRCID -> 029433 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	270	1	2677	2	Y	21					107
							23	9									
05	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	279	1	2301	2	Y	15					122
							17	9									
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									

LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	123	1	783	2	N	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	114	1	747	2	N	-0-					-0-
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-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	323	1	1553	2	N	-0-					-0-
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	392	1	2329	2	N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	148	1	938	2	N	-0-					-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	150	1	979	2	N	-0-					-0-
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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	179	1	1140	2	N	-0-			-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	201	1	1311	2	N	-0-			-0-
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-

LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	180	1	1724	2	N	7			87
							8	9							
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	186	1	1736	2	N	7			94
							8	9							
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							

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

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

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

THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

04	480	N	295	-0-	-185	-0-	295	2			N	-0-			15
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			15
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

GMX RESOURCES INC. 311408
A. WILLIAMS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029362 COMPL. DATE 11/25/1956 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
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
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-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					57
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	565	3	3	9	N	3					60
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	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
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					102
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					102
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	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
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					45
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					45
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

LEFFALL WELL #: 1 RRCID -> 029394 COMPL. DATE 05/16/1955 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					56
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					56
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	6	1	2363	3	N	35	169	1			44
							39	9									
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	7	1	2437	3	N	27					71
							30	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	760					N	NO RPT					34

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	2033	-0-	-37	-0-	2025	2	8	9	N	7					49
05	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					49
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

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 1 U RRCID -> 109627 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5976 - 5980

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860

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

METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	32	1	234	2	Y	9					16
							10	9									
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	36	1	259	2	Y	3	17	1			2
							3	9									
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-

WESTMORELAND, T. L. WELL #: 2 RRCID -> 114159 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5929 - 5937

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
METCALF, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138430 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6014 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2791	-0-	-599	-0-	566	1	2210	2	Y	14	1	8			39
							15	9									
05	3348	X	3162	-0-	-186	-0-	651	1	2503	2	Y	7	41	1	1	8	4
							8	9									
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-

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

04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					75
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					75
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

SMITH RESOURCES, INC. 796160
KEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029409 COMPL. DATE 05/19/1956 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6396 - 6413

04	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
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-

RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380

04	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	33	1	41	2	N	-0-					-0-
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-

TE-RAY RESOURCES, INC. 840510
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
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-

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
SHAW, JIM WELL #: 1 RRCID -> 029412 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIPLE J INVESTMENTS INC 870423
CLEVELAND-MALLORY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029461 COMPL. DATE 05/31/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2013 - PLUGGED 04-24-2013

WOODLEY, MRS. AMERICA E. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 115881 COMPL. DATE 04/20/1980 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6155

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

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150

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

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162

04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			Y	-0-					24
05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4169	2	11	9	Y	10	10	8			24
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

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

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

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 5944 - 5974

04	2640	N	2584	-0-	-56	-0-	2584	2			Y	-0-					13
05	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2837	2	63	9	Y	57	5	8			65
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

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

04	2670	N	2620	-0-	-50	-0-	131	1	2489	2	N	-0-					-0-
05	2759	N	2685	-0-	-74	-0-	135	1	2550	2	N	-0-					-0-
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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	703	-0-	-227	-0-	703	2			N	-0-					23
05	868	N	633	-0-	-235	-0-	633	2			N	-0-					23
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

BETHANY (PETTIT-FURRH) 07527 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER WELL #: 5 RRCID -> 198273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6182 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1859		1859	-0-	-0-	-0-	300	1	1450	2	N	98	98	0			-0-
							1	3	108	9							
05	1612		1591	-0-	-21	-0-	300	1	1199	2	N	83	83	0			-0-
							1	3	91	9							
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	NO RPT	-0-	-0-	11237					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
04	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	5990	3	85	9	N	77					108
05	6231	X	5937	-0-	-294	-0-	5872	3	65	9	N	59					167
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					42
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

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

BETHANY (PETTIT 5720) //CONT.// 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	5580	X	4555	-0-	-1025	-0-	4544	2	11	9	N	10					222
05	5580	X	5293	-0-	-287	-0-	5282	2	11	9	N	10					232
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

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661						N	NO RPT					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

04	2910	X	1172	-0-	-1738	-0-	1158	1	14	9	N	13					46
05	3007	X	864	-0-	-2143	-0-	853	1	11	9	N	10					56
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									

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
FONVILLE WELL #: 2 RRCID -> 161852 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090

04	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	15	1	1660	2	N	21					33
							23	9									
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	16	1	1632	2	N	21					54
							23	9									
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									

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	15 358	1 9	4119	2	N	325	179	1			168
05	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	16 90	1 9	4971	2	N	82	185	1			65
06	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	14 146	1 9	4129	2	N	133					198
07	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	16 188	1 9	4668	2	N	171	342	1			27
08	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	16 176	1 9	4727	2	N	160	167	1			20
*09	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	15 182	1 9	4480	2	N	165	172	1			13

GMX RESOURCES INC. 311408
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 197438 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6280 - 6287

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

BELL WELL #: 8H RRCID -> 255774 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830

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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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

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

BETHANY (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					150
05	1209	N	981	-0-	-228	-0-	981	2			N	-0-					150
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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WERNER,L.,SAW MILL,WERNER,L.-A- WELL #: 11 C RRCID -> 029322 COMPL. DATE 02/19/1954 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4790 - 4800

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

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848

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

M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 C RRCID -> 029315 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4842 - 4884

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

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

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

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 202879 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078

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

MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

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

BETHANY (SHIKAR SAND) 07527 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 142002 COMPL. DATE 05/18/1993 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6439 - 6445

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ALLISON/HOBBS INC. 014573
NEWTON WELL #: 2 RRCID -> 040232 COMPL. DATE 10/01/1966 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6517 - 6521

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

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 2 RRCID -> 029574 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8280	X	5417	-0-	-2863	-0-	5364	3	53	9	Y	48	54	1			20
05	8463	X	7386	-0-	-1077	-0-	7386	3			Y	-0-	20	1			-0-
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-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 T RRCID -> 029577 COMPL. DATE 11/30/1944 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6056 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2189	-0-	-811	-0-	2189	3			Y	-0-					12
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			Y	-0-					12
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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	701	-0-	-109	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	724	-0-	-175	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 45 F RRCID -> 181006 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
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-

D90 ENERGY, LLC 195797
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

04	3000	X	1533	-0-	-1467	-0-	210	1	1321	2	N	2					37
							2	9									
05	3100	X	2905	-0-	-195	-0-	323	1	2564	2	N	16					53
							18	9									
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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

04	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	392	1	7203	2	Y	254	266	1			82
							279	9									
05	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	443	1	8537	2	Y	268	282	1			68
							295	9									
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									

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	463	1	3665	2	Y	-0-					161
05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	554	1	4362	2	Y	-0-					161
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									

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188

04	3870	X	2018	-0-	-1852	-0-	202	1	1816	2	Y	-0-					5
05	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	318	1	4213	2	Y	2					7
							2	9									
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

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

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

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

04	9690	X	8211	-0-	-1479	-0-	912	1	7203	2	Y	87	48	1			64
							96	9									
05	8649	X	7364	-0-	-1285	-0-	821	1	6465	2	Y	71	58	1			77
							78	9									
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									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	410	1	3239	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	426	1	3360	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
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									

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	4770	X	3466	-0-	-1304	-0-	179	1	3287	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	4929	X	3029	-0-	-1900	-0-	149	1	2880	2	Y	-0-					-0-
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-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977

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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	427	-0-	-53	-0-	48	1	379	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	461	-0-	-35	-0-	52	1	409	2	Y	-0-					-0-
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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 191045 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5835 - 5855

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5911 - 5916

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

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

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	58	1	1074	2	Y	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	71	1	1363	2	Y	-0-					-0-
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-

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	86	1	1581	2	Y	-0-					-0-
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	85	1	1645	2	Y	-0-					-0-
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-

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

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10560	X	9188	-0-	-1372	-0-	1032	1	8143	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
05	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	1321	1	10393	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
06	12120	X	7114	-0-	-5006	-0-	819	1	6282	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
07	12524	X	3122	-0-	-9402	-0-	368	1	2745	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
08	11687	X	391	-0-	-11296	-0-	49	1	336	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
09	11310	X	767	-0-	-10543	-0-	96	1	664	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, FLOYD, ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 029516 COMPL. DATE 01/08/1960 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591

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

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

04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	13	1	1987	2	N	3				43
							3	9								
05	3100	N	4582	-0-	1482	1482	16	1	4544	2	N	20				63
							22	9								
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								

CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

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

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

04	1950	N	712	-0-	-1238	-0-	230	1	481	2	N	1				39
							1	9								
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	260	1	323	2	N	4				43
							4	9								
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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ROGERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029486 COMPL. DATE 10/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5954 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	1616	-0-	-2554	-0-	200	1	1409	2	N	6					160
							7	9									
05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	310	1	4398	2	N	7					167
							8	9									
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									

PATTON, O. B. WELL #: 1 T RRCID -> 029525 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	550	1	1147	2	N	22					133
							24	9									
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	523	1	1431	2	N	28					161
							31	9									
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									

ELLIOT, ED WELL #: 1 T RRCID -> 029557 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6200

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

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172

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

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

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

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1782	-0-	-288	-0-	566	1	1180	2	N	33					90
							36	9									
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	624	1	1708	2	N	54					144
							59	9									
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									

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 042810 COMPL. DATE 10/08/1967 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6282 - 6292

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

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

J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

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

GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
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	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1599	3	37	9	N	34					218
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1807	3	70	9	N	64					282
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	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					83

TIMMINS WELL #: B 1 RRCID -> 029514 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6534 - 6541

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	300	1	2466	2	N	23					110
							5	4	25	9							
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	300	1	2753	2	N	12					122
							5	4	13	9							
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	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					17

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2009

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 152362 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6014 - 6022

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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	134	-0-	-1786	-0-	134	2			N	-0-					146
05	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2612	2	6	9	N	5					151
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

PAR MINERALS CORPORATION 638850
HILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 110482 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6338 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	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

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

CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	880	-0-	-470	-0-	204	1	675	2	N	1					120
							1	9									
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	279	1	748	2	N	7					127
							8	9									
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									

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TE-RAY RESOURCES, INC. 840510
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

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

XTO ENERGY INC. 945936
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
04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	137	1	2611	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	1790	-0-	-256	-0-	90	1	1700	2	N	-0-					-0-
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-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

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

FLOYD UNITS WELL #: 1 RRCID -> 029568 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5800 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	334	-0-	-1976	-0-	334	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	2387	X	384	-0-	-2003	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
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-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

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

LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 029570 COMPL. DATE 11/29/1948 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6072 - 6120

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 089524 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 5971 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	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

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

MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5908 - 6087

04	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2754	2	73	9	N	66	145	1			19
05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					19
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

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					128
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1864	2	29	9	Y	26	26	8			128
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

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

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

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

04	4710	X	3790	-0-	-920	-0-	32	1	3732	3	Y	24	24	1			35
							26	9									
05	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	60	1	7167	3	Y	16	25	1			26
							18	9									
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									

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

04	8400	X	6339	-0-	-2061	-0-	54	1	6279	3	Y	5	5	1			7
							6	9									
05	8525	X	8289	-0-	-236	-0-	68	1	8218	3	Y	3	5	1			5
							3	9									
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									

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

04	1500	N	1499	-0-	-1	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-
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-

BRUMBLE, G. W. NCT-2 WELL #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 6534

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

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

WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

04	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4306	3	4	9	Y	4					24
05	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4619	3	7	9	Y	6					30
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

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

04	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	41	1	4807	3	Y	-0-					5
05	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	36	1	4320	3	Y	26					31
						29	9									
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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

04	9584 X	9584	-0-	-0-	-0-	82	1	9491	3	Y	10	10	1			14
						11	9									
05	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	76	1	9177	3	Y	7	10	1			11
						8	9									
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									

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	4	1	491	3	Y	-0-					8
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	4	1	477	3	Y	40					48
						44	9									
06	570 N	422	-0-	-148	-0-	3	1	405	3	Y	13					61
						14	9									
07	527 N	385	-0-	-142	-0-	3	1	374	3	Y	7					68
						8	9									
*08	496 N	376	-0-	-120	-0-	3	1	365	3	Y	7	61	1			14
						8	9									
09	420 N	356	-0-	-64	-0-	3	1	352	3	Y	1					15
						1	9									

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 7 U RRCID -> 182067 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6785 - 6791

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 53 F RRCID -> 182323 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 47 F RRCID -> 183413 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 43-F RRCID -> 184911 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7636 - 7642

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 43 F RRCID -> 185215 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 9 F RRCID -> 185440 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 42 F RRCID -> 185758 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7433 - 7804

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 8F RRCID -> 186820 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6788 - 7422

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 58 F RRCID -> 191077 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7206 - 7570

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 47 U RRCID -> 192935 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6140 - 6244

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 40 F RRCID -> 199412 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911

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

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 48 U RRCID -> 210313 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6258 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	439	-0-	-191	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4423	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4661	3	3	9	Y	3	2	1			2
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

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
04	2310	X	2187	-0-	-123	-0-	18	1	2169	3	N	-0-					2
05	2387	X	1840	-0-	-547	-0-	15	1	1816	3	N	8					10
							9	9									
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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

04	2070	N	1978	-0-	-92	-0-	1961	3	17	9	Y	15	15	1			4
05	2108	N	2012	-0-	-96	-0-	1994	3	18	9	Y	16	14	1			6
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-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 52 RRCID -> 236234 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 5937

04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3875	3	17	9	Y	15	15	1			4
05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3621	3	18	9	Y	16	14	1			6
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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 66 RRCID -> 237153 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5812 - 5836

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2013 - P&A 04-03-2013

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	15	15	1			4
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	16	14	1			6
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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TROSPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					76
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					76
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

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
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	119	1	2194	2	Y	-0-					-0-
05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	139	1	2686	2	Y	-0-					-0-
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-

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2123	-0-	-637	-0-	108	1	1984	2	N	28	32	1			22
							31	9									
05	2852	X	1300	-0-	-1552	-0-	63	1	1207	2	N	27	35	1			14
							30	9									
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									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	37	1	287	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188

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

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150																	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156																	
04	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	548 30	1 9	4321	2	Y	27	22	1			9
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	549 32	1 9	4315	2	Y	29	33	1			5
06	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	510 63	1 9	3910	2	Y	57	48	1			14
07	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	512 67	1 9	3820	2	Y	61	55	1			20
08	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	661 61	1 9	4562	2	Y	55	68	1			7
*09	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	633 64	1 9	4394	2	Y	58	54	1			11
CAVIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165823 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6107 - 6191																	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633																	
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133																	
04	3840	X	3097	-0-	-743	-0-	246 31	1 9	2820	2	Y	28					63
05	3968	X	3856	-0-	-112	-0-	3828	2	28	9	Y	25	58	1			30
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
TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177																	
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

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

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

04	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 6223

04	5580	X	4456	-0-	-1124	-0-	686	1	3737	2	Y	30					53
							33	9									
05	5766	X	4631	-0-	-1135	-0-	416	1	4187	2	Y	25	48	1			30
							28	9									
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									

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
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-

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181

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

LEWIS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 188204 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7644 - 7661

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550

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

ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	X	1117	-0-	-23	-0-	56	1	1036	2	Y	23	49	1			18
							25	9									
05	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	65	1	1255	2	Y	27	31	1			14
							30	9									
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									

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	X	210	-0-	-180	-0-	24	1	186	2	Y	-0-					21
05	403	X	186	-0-	-217	-0-	21	1	165	2	Y	-0-					21
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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	4006	-0-	-2024	-0-	320	1	3675	2	Y	10					26
							11	9									
05	6231	X	4859	-0-	-1372	-0-	4848	2	11	9	Y	10	24	1			12
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

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574

04	60	N	35	-0-	-25	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					-0-
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-

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

04	210	N	55	-0-	-155	-0-	17	1	38	2	N	-0-					-0-
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	24	1	54	2	N	-0-					-0-
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-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

04	4920	X	4472	-0-	-448	-0-	230	1	4217	2	N	23	27	1			18
							25	9									
05	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	241	1	4636	2	N	29	32	1			15
							32	9									
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									

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

04	540	N	397	-0-	-143	-0-	397	1			Y	-0-					25
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	1			Y	-0-					25
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

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622

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

UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1522	1	7	9	N	6					48
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	1			N	-0-					48
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									

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	280	1	95	9	N	86	178	1			154
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	290	1	128	9	N	116	180	1			90
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									

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

04	1800	N	1429	-0-	-371	-0-	1397	1	32	9	N	29					147
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1644	1	2	9	N	2					149
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									

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CALLISON WELL #: 3A RRCID -> 243290 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	453	1	12	9	N	11					215
05	620	N	504	-0-	-116	-0-	504	1			N	-0-					215
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									

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

04	DLQ G-10		3573	-0-	3573	10361	3573	1			N	-0-					42
05	DLQ G-10		3737	-0-	3737	14098	3737	1			N	-0-					42
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

ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C. 255136
WILLIAMS, E. B-2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109877 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6238 - 6242

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

04	1140	N	506	-0-	-634	-0-	8	1	489	2	N	8					208
							9	9									
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	10	1	889	2	N	24	168	1			64
							26	9									
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									

FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	13	1	1811	2	N	13					21
							14	9									
05	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	15	1	2728	2	N	27					48
							30	9									
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									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	571	-0-	-1319	-0-	15	1	556	2	N	-0-					18
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	13	1	356	2	N	-0-					18
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

MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	1812	-0-	-438	-0-	128	1	1684	2	N	-0-					145
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	140	1	475	2	N	48	178	1			15
							53	9									
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									

MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	15	1	974	2	N	-0-					22
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	16	1	1003	2	N	-0-					22
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									

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

FURRH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 232009 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6484 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	15	1	19	2	N	-0-					3
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	16	1	23	2	N	-0-					3
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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

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

GMX RESOURCES INC. 311408
GREEN, FRANK WELL #: 2 U RRCID -> 192897 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8110 - 8120

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

FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-

CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	121	1	464	3	N	-0-					32
05	558	N	486	-0-	-72	-0-	89	1	397	3	N	-0-					32
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	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					32

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 1 RRCID -> 178309 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6238 - 6248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	20	1	3971	2	N	287	287	0			-0-
							1	3	316	9							
05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	20	1	4254	2	N	299	299	0			-0-
							1	3	329	9							
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	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 198045 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6707 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	6644	-0-	3644	3644	20	1	6364	2	N	235	235	0			-0-
							1	3	259	9							
05	3100	N	7481	-0-	4381	8025	20	1	7017	2	N	403	403	0			-0-
							1	3	443	9							
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	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
04	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	300	1	1381	2	N	139	139	0			-0-
							4	3	153	9							
05	2170	N	1686	-0-	-484	-0-	300	1	1244	2	N	125	125	0			-0-
							4	3	138	9							
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		NO RPT	-0-	-0-	1098					N	NO RPT					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 199908 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	30	1	7	2	N	-0-					-0-
							1	3									
05	1178	N	46	-0-	-1132	-0-	30	1	14	2	N	1	1	0			-0-
							1	3	1	9							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 134933 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6150 - 6156

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

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

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

INDIGO MINERALS LLC 423834
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

04	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2768	2	44	9	N	40	178	1			26
05	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	2446	2	32	9	N	29					55
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	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					144

FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434

04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					48
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					48
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	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					48

MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332

04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1952	2	1	9	N	1	1	8			53
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					53
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	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					53

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					108
05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					108
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3376					N	NO RPT					108

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	180	1	5016	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5176	-0-	-435	-0-	182	1	4994	2	N	-0-					-0-
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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 208379 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					197
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					197
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

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6715

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

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

04	0 W		-0-	-0-	-0-	2664					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-

RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

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

WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

04	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	155	1	223	2	Y	20	17	1			6
							2003	3	22	9							
05	2790	X	2427	-0-	-363	-0-	158	1	2241	3	Y	25	25	1			6
							28	9									
06	2370	X	2269	-0-	-101	-0-	142	1	2101	3	Y	24	21	1			9
							26	9									
07	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	152	1	2274	3	Y	38	43	1			4
							42	9									
08	2418	N	2369	-0-	-49	-0-	185	1	2152	3	Y	29	20	1			13
							32	9									
*09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	217	1	2302	3	Y	45	38	1			20
							50	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	244	1	101	2	Y	121	136	1	1	8	45
							874	3	133	9							
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	214	1	923	3	Y	99	69	1	2	8	73
							109	9									
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	148	1	663	3	Y	29	85	1	1	8	16
							32	9									
07	1395	N	869	-0-	-526	-0-	149	1	669	3	Y	46	47	1			15
							51	9									
08	1240	N	940	-0-	-300	-0-	153	1	729	3	Y	53	33	1	1	8	34
							58	9									
*09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	148	1	686	3	Y	17	34	1	1	8	16
							19	9									

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

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

GAIL FURRH WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

04	36960	X	2710	-0-	-34250	-0-	408	1	229	2	Y	15					147
							2056	3	17	9							
05	38192	X	-0-	-0-	-38192	-0-					Y	5					152
06	36960	X	-0-	-0-	-36960	-0-					Y	-0-					152
07	38192	X	90	-0-	-38102	-0-	17	1	73	3	Y	-0-					152
08	5549	X	35	-0-	-5514	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					152
09	2700	X	83	-0-	-2617	-0-	11	1	70	3	Y	2	131	1			23
							2	9									

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279

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

SABINE OIL & GAS LLC 742142
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

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

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

04	150	N	92	-0-	-58	-0-	89	2	3	9	N	3					168
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					168
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

DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

04	570	N	408	-0-	-162	-0-	400	2	8	9	N	7					117
05	589	N	388	-0-	-201	-0-	388	2			N	-0-					117
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

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

04	690	N	636	-0-	-54	-0-	636	2			N	-0-					137
05	713	N	587	-0-	-126	-0-	587	2			N	-0-					137
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

EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2744	2	6	9	N	5					171
05	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2533	2	3	9	N	3					174
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

EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228

04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	608	2	8	9	N	7					86
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	481	2	2	9	N	2					88
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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2034	2	3	9	N	3					99
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1994	2	2	9	N	2					101
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

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5894	2	31	9	N	28					232
05	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5454	2	29	9	N	26	178	1			80
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

FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2219	2	160	9	N	145					339
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	1980	2	154	9	N	140	173	1			306
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

AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	2370	-0-	-1950	-0-	2364	2	6	9	N	5					147
05	4464	X	2191	-0-	-2273	-0-	2188	2	3	9	N	3					150
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

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

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
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	2340	N	2165	-0-	-175	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2108	-0-	-155	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 2 RRCID -> 148707 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7260 - 7536

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150242 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7092

04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
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-

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 154533 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6112 - 6212

04	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	78	1	2588	2	N	114	185	1			59
							125	9									
05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	80	1	2674	2	N	-0-					59
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

LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
05	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8986 PERF. 4694 - 4714

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6068 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3385	-0-	385	639	3385	2			Y	-0-					-0-
05	3741	X	3102	-0-	-639	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9246	2	20	9	Y	18	44	1			6
05	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9632	2	32	9	Y	29					35
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

ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8190	X	5637	-0-	-2553	-0-	5637	2			Y	-0-					-0-
05	6851	X	5629	-0-	-1222	-0-	5629	2			Y	-0-					-0-
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3467	-0-	-73	-0-	3346	2	121	9	Y	110	110	1			11
05	3658	X	3341	-0-	-317	-0-	3261	2	80	9	Y	73					84
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

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

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

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6080 - 6095

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
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-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					23
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					23
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

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, 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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8070	X	6908	-0-	-1162	-0-	6908	2			Y	-0-					-0-
05	8339	X	8178	-0-	-161	-0-	8156	2	22	9	Y	20	13	1			7
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

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	2702	-0-	-1738	-0-	2682	2	20	9	Y	18	44	1			6
05	4588	X	3551	-0-	-1037	-0-	3519	2	32	9	Y	29					35
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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

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

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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CARTER ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 173954 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

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

PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

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

FURRH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 177518 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 6601

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100) 07527 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 169297 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6007 - 6014

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6160) 07527 772 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN, LILLIAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132710 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6158 - 6162

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187876 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

04	900	#	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					32
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
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

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

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

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

04	390	R	390	-0-	-0-	-0-	53	1	337	9	N	306	359	1			153
05	434	R	434	-0-	-0-	-0-	43	1	391	9	N	355	357	1			151
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									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 180416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6258 - 6348

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95	154	1			135
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128	159	1			104
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	-0-					-0-

GMX RESOURCES INC. 311408
FUTRELL, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 152203 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013 - PLUGGED 05-28-2013

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) //CONT.// 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305) 07527 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 185336 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6495 - 6502

04	2100	#	1580	-0-	-520	-0-	721	1	859	2	N	-0-					53
05	2139	#	843	-0-	-1296	-0-	573	1	255	2	N	14					67
							15	9									
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	1590	#	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					15
05	1950	R	1950	-0-	-0-	-0-	1349	1	601	2	N	-0-					15
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	2100	#	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-

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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 234561 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435

04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	29	1	3402	3	Y	-0-					-0-
05	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	25	1	2969	3	Y	-0-					-0-
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-

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6690) 07527 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 126579 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6334 - 6341

04	5370	#	1357	-0-	-4013	-0-	68	1	1289	2	N	-0-						-0-
05	4464	#	941	-0-	-3523	-0-	47	1	894	2	N	-0-						-0-
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-

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

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640

04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	5	1	552	3	Y	-0-						-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	5	1	566	3	Y	2						2
							2	9										
06	570	N	536	-0-	-34	-0-	4	1	528	3	Y	4	2	1				4
							4	9										
07	589	N	531	-0-	-58	-0-	4	1	524	3	Y	3	3	1				4
							3	9										
*08	558	N	503	-0-	-55	-0-	4	1	496	3	Y	3	5	1				2
							3	9										
09	540	N	500	-0-	-40	-0-	4	1	494	3	Y	2						4
							2	9										

ADAMS, T. C. G/U#1 O/A WELL #: 1 RRCID -> 059653 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 5824 - 5829

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

BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	466	3	17	9	Y	15	15	1				4
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	577	3	18	9	Y	16	14	1				6
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	676	-0-	-74	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, T. C., NCT-1 WELL #: 43 D RRCID -> 142615 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8144 - 9300

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3617	-0-	-313	-0-	30 64	1 9	3523	3	Y	58	57	1			84
05	4061	X	4016	-0-	-45	-0-	33 43	1 9	3940	3	Y	39	60	1			63
06	3930	X	3337	-0-	-593	-0-	28 67	1 9	3242	3	Y	61	54	1			70
07	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	27 58	1 9	3760	3	Y	53	57	1			66
*08	3658	X	3577	-0-	-81	-0-	26 47	1 9	3504	3	Y	43	81	1			28
09	3540	X	3421	-0-	-119	-0-	25 42	1 9	3354	3	Y	38					66

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10145	3	32	9	Y	29	32	1			6
05	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10406	3	66	9	Y	60	58	1			8
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

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	14 8	1 9	1604	3	Y	7	6	1			9
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	1683	3	Y	4	6	1			7
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

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 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6145	3	17	9	Y	15	15	1			4
05	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6572	3	18	9	Y	16	14	1			6
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

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3828	3	8	9	Y	7	7	1			3
05	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3839	3	7	9	Y	6	4	1			5
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

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
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-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3070	-0-	70	70	3028	3	42	9	Y	38					229
05	1984	N	1171	-0-	-813	-0-	1170	3	1	9	Y	1	176	1			54
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

BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1677	3	17	9	Y	15	15	1			4
05	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1018	3	18	9	Y	16	14	1			6
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

ADAMS, T.C. G/U #1 O/A WELL #: 3 RRCID -> 159095 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8408 - 8833

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2013 - PLUGGED 05-06-2013

CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

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

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 #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	298	3	41	9	Y	37	40	1			16
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	373	3	40	9	Y	36	22	1			30
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

ADAMS, T. C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 4 RRCID -> 161810 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8260 - 9395

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 L RRCID -> 175440 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8172 - 8867

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

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 175493 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 9365 PERF. N/A

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

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	461	3	17	9	Y	15	15	1			4
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	490	3	18	9	Y	16	14	1			6
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

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223

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

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 8 L RRCID -> 177094 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8192 - 8302

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 L RRCID -> 177718 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8109 - 9196

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 177722 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8152 - 9240

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

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1783	3	28	9	Y	25	30	1			5
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1950	3	30	9	Y	27	28	1			4
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

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 7 D RRCID -> 178158 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8246 - 9364

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 D RRCID -> 178193 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8162 - 9258

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

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1100	3	2	9	Y	2					2
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

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2532	3	8	9	Y	7	180	1			26
05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2674	3	29	9	Y	26					52
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

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
04	3660	X	1808	-0-	-1852	-0-	1685	3	123	9	Y	112	180	1			44
05	2883	X	1707	-0-	-1176	-0-	1679	3	28	9	Y	25					69
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

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
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1023	3	17	9	Y	15	15	1			4
05	992	N	967	-0-	-25	-0-	949	3	18	9	Y	16	14	1			6
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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1516	-0-	-104	-0-	13	1	1468	3	Y	32	32	1			47
							35	9									
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	12	1	1493	3	Y	23	34	1			36
							25	9									
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									

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	1290	3	17	9	Y	15	15	1			4
05	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	1343	3	18	9	Y	16	14	1			6
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1784	3	17	9	Y	15	15	1			4
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1868	3	18	9	Y	16	14	1			6
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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	33	1	3809	3	Y	34	41	1			53
							37	9									
05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	31	1	3686	3	Y	20	38	1			35
							22	9									
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									

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 12 D RRCID -> 183189 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9055 - 9465

04	60	N	51	-0-	-9	-0-	34	3	17	9	Y	15	15	1			4
05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2492	3	18	9	Y	16	14	1			6
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-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

04	990	N	963	-0-	-27	-0-	963	3			Y	-0-					64
05	992	N	961	-0-	-31	-0-	933	3	28	9	Y	25					89
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

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9004 - 9378

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	1			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	14	1			6
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	7	1	804	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	7	1	837	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	6	1	755	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	806	N	784	-0-	-22	-0-	6	1	775	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
*08	837	N	770	-0-	-67	-0-	6	1	762	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
*09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	5	1	752	3	Y	2					3
							2	9									

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2078	-0-	-562	-0-	1944	3	134	9	Y	122	133	1			52
05	2263	X	2010	-0-	-253	-0-	1875	3	135	9	Y	123	74	1			101
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

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	642	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	627	3	2	9	Y	2	1	1			1
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-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 9200

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

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1398	-0-	-12	-0-	1367	3	31	9	Y	28	33	1			6
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1460	3	34	9	Y	31	33	1			4
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

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2400	-0-	-120	-0-	2383	3	17	9	Y	15	15	1			4
05	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2936	3	18	9	Y	16	14	1			6
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 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
04	1110	N	812	-0-	-298	-0-	812	3			N	-0-					84
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					84
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

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

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13140	X	12643	-0-	-497	-0-	902	1	11735	2	Y	5	74	1			12
							6	9									
05	14012	X	12287	-0-	-1725	-0-	906	1	11363	2	Y	16	22	1			6
							18	9									
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									

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10560	X	4620	-0-	-5940	-0-	367	1	4253	2	Y	-0-					75
05	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	442	1	10832	2	Y	122					197
							134	9									
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									

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

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

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 #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	67	1	602	2	Y	-0-					67
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	43	1	569	2	Y	137	176	1			28
							151	9									
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									

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 083722 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8449 - 8651

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	144	1	1138	2	Y	3	24	1			1
							3	9									
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	135	1	1064	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	697	2	56	9	Y	51	66	1			45
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	716	2	34	9	Y	31					76
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

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	153	1	2800	2	Y	25	28	1			8
							28	9									
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	152	1	2931	2	Y	25	27	1			6
							28	9									
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									

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8364 - 9562

04	1740	X	839	-0-	-901	-0-	125	1	682	2	Y	29					68
							32	9									
05	1395	X	995	-0-	-400	-0-	119	1	867	2	Y	8					76
							9	9									
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									

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403

04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	615	-0-	-5	-0-	30	1	585	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	229	1	520	2	Y	-0-	35	1			-0-
05	589	N	581	-0-	-8	-0-	158	1	423	2	Y	-0-					-0-
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-

TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	X	207	-0-	-333	-0-	207	2			Y	-0-					61
05	558	X	419	-0-	-139	-0-	418	2	1	9	Y	1					62
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

SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	528	1	1195	2	Y	22	115	1			41
							24	9									
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	570	1	1277	2	Y	39					80
							43	9									
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									

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	249	1	1959	2	Y	32	30	1			23
							35	9									
05	2263	N	2203	-0-	-60	-0-	247	1	1946	2	Y	9	21	1			11
							10	9									
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-

JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108779 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8460 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					141
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					141
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

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
04	6030	X	1374	-0-	-4656	-0-	213	1	1129	2	Y	29	71	1			24
							32	9									
05	4123	X	3617	-0-	-506	-0-	134	1	3437	2	Y	42					66
							46	9									
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									

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	4226	-0-	-544	-0-	471	1	3725	2	Y	27	19	1			20
							30	9									
05	4929	X	4399	-0-	-530	-0-	493	1	3877	2	Y	26	18	1			28
							29	9									
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									

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	4510	-0-	-830	-0-	416	1	4024	2	Y	64	104	1			53
							70	9									
05	5518	X	4031	-0-	-1487	-0-	50	1	3930	2	Y	46					99
							51	9									
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									

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	X	476	-0-	-214	-0-	232	1	232	2	Y	11	18	1			8
							12	9									
05	713	X	575	-0-	-138	-0-	227	1	297	2	Y	46	7	1			47
							51	9									
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									

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
04	2010	X	349	-0-	-1661	-0-	53	1	290	2	Y	5					25
							6	9									
05	775	X	442	-0-	-333	-0-	53	1	389	2	Y	-0-					25
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									

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	X	387	-0-	-123	-0-	29	1	335	2	Y	21					36
							23	9									
05	527	X	327	-0-	-200	-0-	299	2	28	9	Y	25	33	1			28
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

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	104	1	1901	2	Y	25	26	1			19
							28	9									
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	102	1	1963	2	Y	30	33	1			16
							33	9									
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									

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	629	2	89	9	Y	81	105	1			72
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	632	2	54	9	Y	49					121
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

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	257	-0-	-433	-0-	257	2			N	-0-					149
05	434	N	330	-0-	-104	-0-	308	2	22	9	N	20					169
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

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
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	Y	1					1
							1	9									
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	12	1	94	2	Y	-0-					1
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

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	148	1	2718	2	Y	129	105	1			42
							142	9									
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	147	1	2834	2	Y	138	145	1			35
							152	9									
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									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					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
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	575	1	1652	2	Y	20	55	1			14
							22	9									
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	429	1	1144	2	Y	10	20	1			4
							11	9									
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									

TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 3 RRCID -> 141228 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8460 - 9693

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

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

04	6780	X	6758	-0-	-22	-0-	478	1	6222	2	Y	53	109	1			63
							58	9									
05	7006	X	6790	-0-	-216	-0-	489	1	6129	2	Y	156	155	1			64
							172	9									
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									

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

04	600	X	161	-0-	-439	-0-	15	1	146	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	620	X	143	-0-	-477	-0-	2	1	140	2	Y	1					1
							1	9									
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

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

04	300	N	150	-0-	-150	-0-	16	1	122	2	Y	11	4	1			8
							12	9									
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	Y	12	8	1			12
							13	9									
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									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1294	-0-	-206	-0-	319	1	914	2	Y	55	178	1			38
							61	9									
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	462	1	1232	2	Y	30	56	1			12
							33	9									
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									

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 168685 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8348 - 9513

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

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

04	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-
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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	326	1	2575	2	Y	71	67	1			23
							78	9									
05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	316	1	2483	2	Y	79	88	1			14
							87	9									
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									

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	7					12
							8	9									
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	58	2	7	9	Y	6	11	1			7
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

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	21	1	118	2	Y	1					4
							1	9									
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	Y	-0-					4
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									

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8290 - 9976

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

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394

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

TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
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

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3164	X	2998	-0-	-166	-0-	331	1	2605	2	Y	56	44	1			18
							62	9									
05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	323	1	2542	2	Y	62	69	1			11
							68	9									
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									

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
04	3090	X	1616	-0-	-1474	-0-	130	1	1485	2	Y	1					4
							1	9									
05	2728	X	1698	-0-	-1030	-0-	1696	2	2	9	Y	2	4	1			2
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

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
04	3000	N	6619	-0-	3619	3619	734	1	5793	2	Y	84					85
							92	9									
05	3100	N	6666	-0-	3566	7185	750	1	5905	2	Y	10					95
							11	9									
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									

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
04	3030	X	2285	-0-	-745	-0-	2263	2	22	9	Y	20	15	1			18
05	2666	X	2248	-0-	-418	-0-	2244	2	4	9	Y	4					22
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

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
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	143	1	1126	2	Y	5					49
							6	9									
05	1178	N	997	-0-	-181	-0-	112	1	882	2	Y	3					52
							3	9									
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									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1975	-0-	-5	-0-	198	1	1777	2	Y	-0-					49
05	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	135	1	1794	2	Y	5					54
							6	9									
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

LEWIS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 186965 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	928	-0-	-2	-0-	48	1	880	2	Y	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	50	1	957	2	Y	-0-					-0-
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-

SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	1159	1	2626	2	Y	9	57	1			18
							10	9									
05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	1192	1	2674	2	Y	14					32
							15	9									
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									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	X	599	-0-	-241	-0-	64	1	504	2	Y	28	67	1			9
							31	9									
05	1643	X	930	-0-	-713	-0-	102	1	802	2	Y	24	29	1			4
							26	9									
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									

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	824	1	4851	2	Y	75					84
							83	9									
05	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	804	1	4623	2	Y	37					121
							41	9									
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									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230

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

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

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

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	107	1	1965	2	Y	-0-					-0-
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	107	1	2053	2	Y	-0-					-0-
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-

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2310	-0-	-30	-0-	118	1	2161	2	Y	28	45	1			21
							31	9									
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	119	1	2298	2	Y	34	37	1			18
							37	9									
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									

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					29
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					29
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	119	-0-	-391	-0-	14	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	202	-0-	-325	-0-	23	1	179	2	Y	-0-					-0-
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-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

04	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	59	1	1080	2	Y	34	38	1			26
							37	9									
05	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	57	1	1096	2	Y	38	44	1			20
							42	9									
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									

ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

04	3000	N	3593	-0-	593	980	928	1	2665	2	Y	-0-	7	1			-0-
05	3100	N	4174	-0-	1074	2054	1138	1	3036	2	Y	-0-					-0-
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-

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

04	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	217	1	3981	2	Y	52	72	1			40
							57	9									
05	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	222	1	4280	2	Y	62	69	1			33
							68	9									
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									

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

04	3480	X	3340	-0-	-140	-0-	171	1	3144	2	Y	23	19	1			18
							25	9									
05	3596	X	3308	-0-	-288	-0-	161	1	3106	2	Y	37	35	1			20
							41	9									
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									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	142	1	2607	2	Y	25	20	1			19
							28	9									
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	145	1	2797	2	Y	30	33	1			16
							33	9									
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									

LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3525	-0-	-285	-0-	179	1	3282	2	N	58	76	1			45
							64	9									
05	3937	X	3006	-0-	-931	-0-	145	1	2792	2	N	63	74	1			34
							69	9									
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									

STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	355	1	2797	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	395	1	3103	2	Y	-0-					-0-
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-

STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	642	1	5067	2	Y	30	25	1			10
							33	9									
05	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	711	1	5597	2	Y	33	37	1			6
							36	9									
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									

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
04	3000	N	2778	-0-	-222	716	507	1	2188	2	Y	75	84	1			24
							83	9									
05	3100	N	4158	-0-	1058	1774	734	1	3307	2	Y	106	103	1			27
							117	9									
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									

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	3906	-0-	-684	-0-	200	1	3680	2	Y	24	34	1			8
							26	9									
05	4712	X	4069	-0-	-643	-0-	200	1	3844	2	Y	23	25	1			6
							25	9									
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									

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	2825	-0-	-2395	-0-	145	1	2667	2	Y	12	23	1			4
							13	9									
05	5394	X	3003	-0-	-2391	-0-	148	1	2842	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
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									

CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	271	1	4965	2	Y	115	120	1			37
							127	9									
05	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	276	1	5326	2	Y	122	128	1			31
							134	9									
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									

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
04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	403 42	1 9	3181	2	Y	38	54	1			12
05	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	414 47	1 9	3256	2	Y	43	48	1			7
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	392 43	1 9	3011	2	Y	39	37	1			9
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	395 44	1 9	2942	2	Y	40	36	1			13
08	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	452 40	1 9	3123	2	Y	36	44	1			5
09	3360	X	3249	-0-	-111	-0-	404 41	1 9	2804	2	Y	37	35	1			7

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4728	-0-	-252	-0-	497 306	1 9	3925	2	Y	278	228	1			90
05	5146	X	4752	-0-	-394	-0-	497 341	1 9	3914	2	Y	310	346	1			54
06	4980	X	4372	-0-	-608	-0-	469 310	1 9	3593	2	Y	282	268	1			68
07	5146	X	4377	-0-	-769	-0-	480 315	1 9	3582	2	Y	286	261	1			93
08	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	528 284	1 9	3653	2	Y	258	316	1			35
*09	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	501 296	1 9	3471	2	Y	269	253	1			51

CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3951	-0-	-339	-0-	204	1	3747	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	4433	X	3885	-0-	-548	-0-	192	1	3693	2	Y	-0-					-0-
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-

CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	5294	-0-	-316	-0-	977	1	4317	2	Y	-0-	46	1			-0-
05	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	957	1	5375	2	Y	-0-					-0-
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-

ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	970 289	1 9	2785	2	Y	263	81	1			182
05	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	1037 157	1 9	2765	2	Y	143	268	1			57
06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	1084 150	1 9	2694	2	Y	136					193
07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	1083 193	1 9	2428	2	Y	175	274	1			94
08	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	1215 164	1 9	2647	2	Y	149	130	1			113
*09	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	978 232	1 9	2284	2	Y	211	135	1			189

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

WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

04	30900	X	29671	-0-	-1229	-0-	3327	1	26269	2	Y	68	34	1			50
							75	9									
05	31930	X	30471	-0-	-1459	-0-	3428	1	26977	2	Y	60	45	1			65
							66	9									
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									

HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	194	2	44	9	N	40	195	1			54
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	200	2	67	9	N	61					115
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	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					138

INDIGO MINERALS LLC 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541

04	3000	X	1653	-0-	-1347	-0-	530	1	1099	2	N	22					142
							24	9									
05	3100	X	2632	-0-	-468	-0-	747	1	1874	2	N	10					152
							11	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1595					N	NO RPT					194

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

04	60	N	22	-0-	-38	-0-	7	1	15	2	N	-0-					28
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	2	N	-0-					28
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	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					28

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	4134	-0-	-246	-0-	458	1	3632	2	N	40					217
							44	9									
05	4526	X	4265	-0-	-261	-0-	470	1	3693	2	N	93	176	1			134
							102	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4425					N	NO RPT					84

CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	565	-0-	-65	-0-	183	1	378	2	Y	4					60
							4	9									
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	261	1	654	2	Y	5					65
							6	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1724					Y	NO RPT					97

CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2789	-0-	-151	-0-	900	1	1865	2	Y	22					170
							24	9									
05	3038	X	2337	-0-	-701	-0-	661	1	1659	2	Y	15					185
							17	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1711					Y	NO RPT					234

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	588	-0-	-72	-0-	66	1	522	2	N	-0-					100
05	713	N	575	-0-	-138	-0-	65	1	510	2	N	-0-					100
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	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					142

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2949	-0-	-351	-0-	324	1	2562	2	N	57					189
							63	9									
05	3410	X	3044	-0-	-366	-0-	335	1	2628	2	N	74	188	1			75
							81	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT					47

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1815	-0-	-135	-0-	202	1	1599	2	N	13					198
							14	9									
05	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	215	1	1688	2	N	4					202
							4	9									
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	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					154

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	6	1	7	2	N	-0-					29
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	36	1	40	2	N	-0-					29
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					29

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	1865	-0-	-655	-0-	459	1	1398	2	N	7					147
							8	9									
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	499	1	1421	2	N	23					170
							25	9									
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	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					135

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
04	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	1254	1	1377	2	N	161					199
							177	9									
05	2759	N	2712	-0-	-47	-0-	1266	1	1391	2	N	50	196	1			53
							55	9									
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	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					159

BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

04	1770	N	1754	-0-	-16	-0-	1642	2	112	9	N	102					256
05	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	1645	2	34	9	N	31	183	1			104
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	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					189

BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2206	2	22	9	N	20					192
05	2325	N	2246	-0-	-79	-0-	2237	2	9	9	N	8					200
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	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					175

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	381	1	1162	2	N	70					159
							77	9									
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	369	1	1053	2	N	74	196	1			37
							81	9									
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	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					75

PAR MINERALS CORPORATION 638850
JOHNSON, E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176487 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9036 - 9082

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

JOHNSON, E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186505 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9046 - 9442

04	DLQ G-10	465	-0-	465	465	465	2				N	-0-					58
05	DLQ G-10	1544	-0-	1544	2009	1544	2				N	-0-					58
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

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
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					46
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					46
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 9108

04	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	146	1	1079	2	Y	131	10	8				219
							144	9										
05	1426	N	970	-0-	-456	-0-	113	1	813	2	Y	40	178	1	6	8		75
							44	9										
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										

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 113463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8462 - 9759

04	60	N	57	-0-	-3	-0-	7	1	50	2	Y	-0-	8	1				-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	-0-						-0-
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

ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 8682

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

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076

04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	43	1	317	2	N	62	6	8				155
							68	9										
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	75	1	542	2	N	24	2	8				177
							26	9										
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	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	180	1	1388	2	N	74	2	8				172
							81	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164

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

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 136156 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8490 - 9205

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 142356 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8570 - 9706

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2013 - PLUGGED 05-15-2013

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

04	1290	N	1134	-0-	-156	-0-	134 9	1	991	2	N	8					80
05	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	144 3	1 9	1035	2	N	3					83
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	134	1	977	2	N	-0-					83
07	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	135 8	1 9	999	2	N	7					90
08	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	132 11	1 9	965	2	N	10					100
09	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	123 11	1 9	948	2	N	10					110

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

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

BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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

TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1017	-0-	-843	-0-	121	1	896	2	N	-0-					87
05	2542	N	2181	-0-	-361	-0-	266	1	1915	2	N	-0-					87
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

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	43	1	320	2	N	-0-					167
05	465	N	281	-0-	-184	-0-	34	1	247	2	N	-0-					167
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

XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2243	-0-	-307	-0-	2243	2			Y	-0-					23
05	2635	X	2032	-0-	-603	-0-	2032	2			Y	-0-					23
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

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	901	-0-	-569	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	884	-0-	-542	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5345	2	94	9	Y	85	137	1			18
05	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			Y	-0-					18
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2542	2	393	9	N	357	378	1			59
05	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					59
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

GULLEY, MARVIN WELL #: 15 RRCID -> 089042 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8220 - 8575

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	530	-0-	-70	-0-	530	2			Y	-0-					2
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					2
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-

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
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-

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	2			Y	-0-					14
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					14
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

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	516	2	46	9	Y	42	51	1			6
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					6
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3220	-0-	-110	-0-	3220	2			Y	-0-					50
05	3720	X	3535	-0-	-185	-0-	3535	2			Y	-0-					50
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

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	1892	-0-	-538	-0-	1892	2			Y	-0-					34
05	2511	X	2306	-0-	-205	-0-	2306	2			Y	-0-					34
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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2805	-0-	-225	-0-	2785	2	20	9	Y	18	44	1			6
05	3007	X	2997	-0-	-10	-0-	2965	2	32	9	Y	29					35
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					30
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2979	2	6	9	N	5	5	8			30
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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1782	2	101	9	Y	92	93	1			25
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					25
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
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-

LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	335	2	134	9	Y	122	176	1			34
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					34
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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
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-

LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3719	2	59	9	Y	54	55	1			5
05	3875	X	3598	-0-	-277	-0-	3557	2	41	9	Y	37					42
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2120	-0-	-310	-0-	2019	2	101	9	Y	92	97	1			26
05	2263	N	1839	-0-	-424	-0-	1839	2			Y	-0-					26
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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					27
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					27
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	N	2196	-0-	-534	-0-	2196	2			N	-0-					30
05	2821	N	2235	-0-	-586	-0-	2235	2			N	-0-					30
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

LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	933	-0-	-327	-0-	933	2			Y	-0-					31
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1042	2	163	9	Y	148	99	1			80
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

LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-	5	1			1
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			Y	-0-					1
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-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2049	-0-	-141	-0-	2049	2			Y	-0-					50
05	2418	N	2180	-0-	-238	-0-	2180	2			Y	-0-					50
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
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-
04	3960	X	3293	-0-	-667	-0-	3293	2			Y	-0-					28
05	4092	X	2799	-0-	-1293	-0-	2653	2	146	9	Y	133					161
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

HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3293	-0-	-667	-0-	3293	2			Y	-0-					28
05	4092	X	2799	-0-	-1293	-0-	2653	2	146	9	Y	133					161
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

LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-					31
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1907	2	142	9	Y	129					160
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

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1423	-0-	-677	-0-	1423	2			Y	-0-					24
05	2046	N	1342	-0-	-704	-0-	1331	2	11	9	Y	10	10	8			24
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

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					14
05	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2436	2	3	9	Y	3	3	8			14
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

LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					32
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1845	2	7	9	Y	6	6	8			32
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					13
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1858	2	57	9	Y	52					65
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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2223	-0-	-237	-0-	2203	2	20	9	Y	18	44	1			6
05	2542	X	2305	-0-	-237	-0-	2273	2	32	9	Y	29					35
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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8850	X	8188	-0-	-662	-0-	8188	2			Y	-0-					26
05	9145	X	8730	-0-	-415	-0-	8657	2	73	9	Y	66	2	8			90
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	112	-0-	-218	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	372	N	43	-0-	-329	-0-	43	2			N	-0-					-0-
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	X	494	-0-	-166	-0-	494	2	Y	-0-					13
05	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2	Y	-0-					13
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	347	-0-	-433	-0-	347	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	2	Y	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	3596	-0-	-874	-0-	3596	2	Y	-0-					30
05	4371	X	3436	-0-	-935	-0-	3436	2	Y	-0-					30
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2124	2 202 9	N	184	188	1			26
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2	N	-0-					26
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2237	-0-	-1063	-0-	2237	2	Y	-0-					10
05	3410	X	2312	-0-	-1098	-0-	2224	2 88 9	Y	80	60	1			30
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2	Y	-0-					31
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1516	2 163 9	Y	148	99	1			80
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3445	-0-	-485	-0-	3445	2	Y	-0-					16
05	4061	X	4047	-0-	-14	-0-	3873	2 174 9	Y	158	116	1			58
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

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

HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

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

BETHANY, NE. (BLOSSOM 2000) 07530 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER, LLOYD "B" WELL #: 9 RRCID -> 136712 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1900 - 1908

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BETHANY, SW. (TRAVIS PEAK) 07536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 125798 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5196 - 5396

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 107924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6213 - 6256

04	3000	N	4270	-0-	1270	1270	4268	2	2	9	N	2					40
05	1283	N	13	-0-	-1270	-0-	13	2			N	-0-					40
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

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AL RRCID -> 082008 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8592 - 8598

04	1770	N	301	-0-	-1469	-0-	1	1	300	2	Y	-0-					-0-
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1	1	1555	2	Y	-0-					-0-
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-

BETHEL (PETTIT) //CONT.// 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

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

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598

04	11940	X	2776	-0-	-9164	-0-	10	1	2766	2	Y	-0-					11
05	11098	X	4628	-0-	-6470	-0-	3	1	4625	2	Y	-0-					11
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

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

BETHEL DOME, E. (MASS. RODESSA) 07558 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
GRAGG GU 3 WELL #: 3R RRCID -> 177997 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9768 - 9826

04	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					92
05	11749	X	8318	-0-	-3431	-0-	8318	3			N	-0-					92
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	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-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

04	1950	X	1876	-0-	-74	-0-	1858	3	18	9	N	16					68
05	1798	X	1762	-0-	-36	-0-	1749	3	13	9	N	12					80
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	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					164

NOLLEY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221984 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10352 - 10390

04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1344	3	1	9	N	1					163
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1387	3	19	9	N	17					180
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	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					187

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1276	-0-	-194	-0-	4	1	1272	2	N	-0-					42
05	1860	N	936	-0-	-924	-0-	1	1	935	2	N	-0-					42
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

CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

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

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997

04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					93
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					94
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

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					92
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					93
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

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11830 - 11972

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

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

04	1290	N	1216	-0-	-74	-0-	1146	2	70	9	N	64	168	1			10
05	1395	N	1017	-0-	-378	-0-	932	2	85	9	N	77					87
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

BIG BARNETT (GLOYD) 07746 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 T RRCID -> 074812 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6992 - 6997

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

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ATOKA OPERATING, INC. 036606
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11578 - 11670

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3299	-0-	-61	-0-	3236	2	63	9	N	57					122
05	4340	X	3090	-0-	-1250	-0-	3049	2	41	9	N	37					159
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

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10913 - 11091

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1903	3	3	9	N	3					78
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1966	3	7	9	N	6					84
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

XTO ENERGY INC. 945936
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	7	1	6519	2	N	179	181	1			199
							197	9									
05	6820	X	5789	-0-	-1031	-0-	6	1	5637	2	N	133	188	1			144
							146	9									
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									

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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2005

BILL MARTIN (GLEN ROSE) 08142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GOLDSMITH OPERATING, LLC 313705
SPEARS WELL #: 1 RRCID -> 128420 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3469 - 3472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
FLETCHER, MAX J. WELL #: 1 RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29177	X	29177	-0-	-0-	-0-	29177	3			N	-0-					-0-
05	31595	X	31595	-0-	-0-	-0-	31595	3			N	-0-					-0-
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-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2577	-0-	-275	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
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-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24046	X	24046	-0-	-0-	-0-	24046	3			N	-0-					-0-
05	24783	X	24783	-0-	-0-	-0-	24783	3			N	-0-					-0-
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-

BIVINS-FAULKNER (RODESSA) 08490 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251728 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9808 - 11116

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

BLACK BAYOU 08511 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 108305 COMPL. DATE 08/27/1983 TOTAL DEPTH 11373 PERF.10623 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	#	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					199
05	1240	#	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					199
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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 121515 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7360 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					Y	-0-					72
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					72
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

BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265222 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20550		54070	-0-	33520 B	521788	2187 112	1 9	51771	2	N	102	149	1	2	8	73
05	SWR 10		53649	-0-	53649	575437	2449 91	1 9	51109	2	N	83	1	8			155
06	SWR 10		46859	-0-	46859	622296	2236 254	1 9	44369	2	N	231	276	1	20	8	90
07	SWR 10		46563	-0-	46563	668859	1995 99	1 9	44469	2	N	90					180
08	SWR 10		43863	-0-	43863	712722	1923 111	1 9	41829	2	N	101	164	1			117
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	712722					N	NO RPT					117

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268177 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	21030		14422	-0-	-6608 B	135995	583 33	1 9	13806	2	N	30	28	1	1	8	21
*05	150026	X	14031	-0-	-135995	-0-	640 32	1 9	13359	2	N	29					50
*06	21030	X	14325	-0-	-6705	-0-	686 34	1 9	13605	2	N	31	76	1	5	8	-0-
*07	21731	X	14013	-0-	-7718	-0-	601 13	1 9	13399	2	N	12					12
*08	21731	X	13987	-0-	-7744	-0-	614 15	1 9	13358	2	Y	14	11	1			3
*09	21030	X	11583	-0-	-9447	-0-	538 13	1 9	11032	2	Y	12	20	1			7

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

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

BLACK BAYOU (JAMES) //CONT.// 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	2932	-0-	-1208	-0-	269	1	2663	2	N	-0-					3
05	4278	X	3202	-0-	-1076	-0-	294	1	2908	2	N	-0-					3
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

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
04	2700	X	2362	-0-	-338	-0-	217	1	2145	2	N	-0-					36
05	2790	X	2211	-0-	-579	-0-	203	1	2008	2	N	-0-					36
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

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
BLOUNT, LOIS FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 129073 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 11462 PERF. 7900 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	526	-0-	-164	-0-	489	2	37	3	Y	-0-					40
05	651	N	462	-0-	-189	-0-	424	2	32	3	Y	5	35	1			10
							6	9									
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									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

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

BLACK BAYOU (PETTIT) 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 241990 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9688 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35940	X	32929	-0-	-3011	-0-	32678	2	67	3	Y	167	216	1			244
							184	9									
05	35526	X	33480	-0-	-2046	-0-	33238	2	69	3	Y	157	209	1			192
							173	9									
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									

BLACK BAYOU (PETTIT) //CONT.// 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 10251

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6330	X	5227	-0-	-1103	-0-	5207	2	20	9	N	18	186	1	2	8	37
05	6541	X	5039	-0-	-1502	-0-	5011	2	28	9	N	25					62
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

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CASON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 234478 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10791 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
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-

CASON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 235682 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10760 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
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-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	X	1105	-0-	-545	-0-	1105	2			N	-0-					125
05	1705	X	1169	-0-	-536	-0-	1169	2			N	-0-					125
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

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

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

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 208902 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263

04	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	4918	2	369	3	Y	22	90	1			22
							24	9									
05	5363	X	5246	-0-	-117	-0-	4860	2	371	3	Y	14					36
							15	9									
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									

ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682

04	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3371	2	253	3	Y	3					31
							3	9									
05	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	3324	2	3324	3	Y	17					48
							19	9									
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									

BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386

04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1225	2	92	3	Y	-0-					124
05	1395	N	1277	-0-	-118	-0-	1165	2	89	3	Y	21	109	1			36
							23	9									
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									

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
REAVLEY WELL #: 3 RRCID -> 223601 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11647 PERF.10546 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2176	-0-	-74	-0-	2006	2	150	3	Y	18	64	1			19
							20	9									
05	2387	N	2291	-0-	-96	-0-	2118	2	162	3	Y	10					29
							11	9									
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									

ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 224326 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	6284	-0-	-436	-0-	5840	2	438	3	Y	5					42
							6	9									
05	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	6519	2	498	3	Y	20					62
							22	9									
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									

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 225354 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3722	-0-	-58	-0-	3421	2	257	3	N	40					242
							44	9									
05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	3834	2	293	3	N	6	181	1			67
							7	9									
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

REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 228995 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8018	2	601	3	Y	27	75	1			28
							30	9									
05	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	7990	2	610	3	Y	21					49
							23	9									
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									

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
REAVLEY WELL #: 4 RRCID -> 229327 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10900 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	4742	2	356	3	Y	24	96	1			25
							26	9									
05	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	4877	2	4877	3	Y	15					40
							17	9									
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									

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267276 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

04	32970	X	9906	-0-	-23064	-0-	9202	2	690	3	Y	13	29	1			24
							14	9									
05	34069	X	9875	-0-	-24194	-0-	9168	2	700	3	Y	6	21	1			9
							7	9									
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									

BLACK FORK CREEK (PETTIT) 08526 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 205144 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11294 PERF.10934 - 10966

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

BLACK FORK CREEK (RODESSA) 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 188132 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

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

J-W OPERATING CO. 427960
GILBERT, LOY WELL #: 1-U RRCID -> 138408 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10096 - 10153

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

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	1350	1	9395	2	Y	133	185	1			192
							146	9									
05	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	1395	1	10240	2	Y	298	186	1			304
							328	9									
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									

BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 194085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11294 PERF.11152 - 11197

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

04	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	156	1	2110	2	N	51					220
							56	9									
05	1240	X	735	-0-	-505	-0-	69	1	631	2	N	32	155	1			97
							35	9									
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									

J-W OPERATING CO. 427960
GILBERT, LOY WELL #: 1-L RRCID -> 138409 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11440

04	15810	X	15542	-0-	-268	-0-	15428	3	114	9	N	104	192	1			62
05	16740	X	8950	-0-	-7790	-0-	8903	3	47	9	N	43					105
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

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA) 08554 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HANKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139481 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9306 - 9310

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ANDREW ALAN EXPLORATION, INC. 024126
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 205229 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					50
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					50
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

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	2275	-0-	-1655	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	2231	-0-	-1830	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
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-

BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	1642	-0-	-1178	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2903	-0-	-569	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
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-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	289	-0-	-131	-0-	11	1	278	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	287	-0-	-54	-0-	11	1	276	3	Y	-0-					-0-
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.		190	-0-	190	462	190	2			Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	762	-0-	-18	-0-	29	1	733	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	722	-0-	-22	-0-	28	1	694	3	Y	-0-					-0-
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	690	N	487	-0-	-203	-0-	487	2			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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	42	1	1076	3	Y	-0-					-0-
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	46	1	1146	3	Y	-0-					-0-
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	870	N	865	-0-	-5	-0-	865	2			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
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	53	1	1369	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	60	1	1506	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
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	1320	N	1083	-0-	-237	-0-	1075	2	8	9	Y	7	7	0			1

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

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

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
04	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	64	1	1623	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	63	1	1571	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
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	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1167	2	6	9	Y	5	5	0			1

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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	7	-0-	-23	-0-	7	2			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
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	69	1	1762	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	70	1	1750	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
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	915	-0-	-915	-0-	907	2	8	9	Y	7	7	0			1

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
04	733	X	733	-0-	-0-	-0-	28	1	703	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
05	939	X	939	-0-	-0-	-0-	36	1	894	3	Y	8	7	0			2
							9	9									
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	960	N	800	-0-	-160	-0-	790	2	10	9	Y	9	9	0			2

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
04	1020	N	943	-0-	-77	-0-	36	1	907	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	964	-0-	-90	-0-	37	1	927	3	Y	-0-					-0-
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	900	N	781	-0-	-119	-0-	781	2			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
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	72	1	1824	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	77	1	1939	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
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	1530	N	1415	-0-	-115	-0-	1407	2	8	9	Y	7	7	0			1

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2984	-0-	-166	-0-	113	1	2856	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
05	3255	X	3132	-0-	-123	-0-	120	1	2997	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
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	1902	-0-	-1128	-0-	1884	2	18	9	Y	16	16	0			3

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
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	33	1	840	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	32	1	796	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
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	533	-0-	-307	-0-	527	2	6	9	Y	5	5	0			1

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	52	1	1338	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	53	1	1342	3	Y	-0-	2	0			-0-
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	1380	N	1172	-0-	-208	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	687	-0-	-33	-0-	26	1	650	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
05	868	N	814	-0-	-54	-0-	31	1	783	3	Y	-0-	2	0			-0-
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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1692	-0-	-108	-0-	64	1	1621	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	86	1	2151	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
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	50	-0-	-1900	-0-	42	2	8	9	Y	7	7	0			1

ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	51	1	1297	3	Y	-0-					-0-
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	68	1	1710	3	Y	-0-					-0-
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	1470	N	1178	-0-	-292	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-

GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

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

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
04	3060	X	2605	-0-	-455	-0-	99	1	2496	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
05	3162	X	2855	-0-	-307	-0-	110	1	2735	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
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	2051	-0-	-949	-0-	2040	2	11	9	Y	10	10	0			2

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	16	1	400	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	371	3	Y	-0-					-0-
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	276	-0-	-144	-0-	276	2			Y	-0-					-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	31	1	790	3	Y	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	28	1	708	3	Y	-0-					-0-
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	720	N	527	-0-	-193	-0-	527	2			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
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					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
04	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	176	1	4446	3	Y	31	31	0			7
							34	9									
05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	140	1	3505	3	Y	31	31	0			7
							34	9									
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	1688	-0-	-2902	-0-	1649	2	39	9	Y	35	35	0			7

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
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	19	1	477	3	Y	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	20	1	489	3	Y	32	25	0			7
							35	9									
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	293	-0-	-247	-0-	253	2	40	9	Y	36	36	0			7

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
04	2430	N	2018	-0-	-412	-0-	76	1	1930	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
05	2418	N	2003	-0-	-415	-0-	76	1	1915	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
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	1590	N	1427	-0-	-163	-0-	1414	2	13	9	Y	12	12	0			2

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
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	87	1	2201	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	76	1	1912	3	Y	5	6	0			1
							6	9									
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	1077	-0-	-453	-0-	1070	2	7	9	Y	6	6	0			1

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
04	2400	N	1775	-0-	-625	-0-	64	1	1634	3	Y	70	70	0			15
							77	9									
05	3038	X	1809	-0-	-1229	-0-	69	1	1740	3	Y	-0-	15	0			-0-
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	1143	-0-	-507	-0-	1143	2			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
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	5	5	0			1
05	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	114	1	2833	3	Y	8	7	0			2
							9	9									
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	1255	-0-	-1595	-0-	1246	2	9	9	Y	8	8	0			2

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
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	15	1	388	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	373	-0-	-61	-0-	14	1	359	3	Y	-0-					-0-
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	330	N	245	-0-	-85	-0-	245	2			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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	7	1	164	3	Y	12	10	0			3
							13	9									
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	240	N	182	-0-	-58	-0-	168	2	14	9	Y	13	13	0			3

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
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	40	1	1020	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
05	1209	N	1019	-0-	-190	-0-	39	1	978	3	Y	2	4	0			-0-
							2	9									
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	750	N	693	-0-	-57	-0-	691	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	19	1	477	3	Y	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	17	1	426	3	Y	-0-					-0-
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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1589	-0-	-271	-0-	60	1	1520	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
05	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	70	1	1767	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
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	1151	-0-	-499	-0-	1141	2	10	9	Y	9	9	0			2

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	72	1	1821	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	76	1	1911	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
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	1430	-0-	-850	-0-	1413	2	17	9	Y	15	15	0			3

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2252	-0-	-298	-0-	2249	3	3	9	Y	3	3	0			1
05	2604	N	2446	-0-	-158	-0-	2443	3	3	9	Y	3	3	0			1
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

BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	112	1	2867	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	93	1	2298	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
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	1560	N	1444	-0-	-116	-0-	1435	2	9	9	Y	8	8	0			2

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	1949	-0-	-931	-0-	73	1	1870	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
05	2883	X	1967	-0-	-916	-0-	75	1	1878	3	Y	13	11	0			3
							14	9									
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	1740	N	1290	-0-	-450	-0-	1275	2	15	9	Y	14	14	0			3

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
04	2640	X	1906	-0-	-734	-0-	72	1	1830	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	2728	X	2048	-0-	-680	-0-	78	1	1966	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
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	1980	X	1409	-0-	-571	-0-	1403	2	6	9	Y	5	5	0			1

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
04	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	107	1	2692	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	104	1	2593	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
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	1541	-0-	-1069	-0-	1528	2	13	9	Y	12	12	0			2

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
04	1620	X	1585	-0-	-35	-0-	57	1	1447	3	Y	74	74	0			16
							81	9									
05	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	59	1	1479	3	Y	76	75	0			17
							84	9									
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	888	-0-	-702	-0-	794	2	94	9	Y	85	85	0			16

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
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	44	1	1127	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
05	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	46	1	1144	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
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	1140	N	814	-0-	-326	-0-	805	2	9	9	Y	8	8	0			2

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	63	1	1607	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	73	1	1824	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
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	2245	-0-	-755	160	2242	2	3	9	Y	3	3	0			1

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	44	1	1120	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	46	1	1155	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
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	1080	N	773	-0-	-307	-0-	766	2	7	9	Y	6	6	0			1

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	28	1	721	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	25	1	619	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
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	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	43	1	1096	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	49	1	1230	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
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	960	N	763	-0-	-197	-0-	760	2	3	9	Y	3	3	0			1

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	70	1	1787	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
05	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	72	1	1798	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
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	1500	N	1207	-0-	-293	-0-	1194	2	13	9	Y	12	12	0			2

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	84	1	2135	3	Y	45	44	0			10
							50	9									
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	81	1	2028	3	Y	44	44	0			10
							48	9									
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	1177	-0-	-593	-0-	1122	2	55	9	Y	50	50	0			10

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	X	694	-0-	-116	-0-	26	1	668	3	Y	-0-					-0-
05	837	X	618	-0-	-219	-0-	23	1	584	3	Y	10	8	0			2
							11	9									
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	384	-0-	-156	-0-	371	2	13	9	Y	12	12	0			2

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	48	1	1226	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	42	1	1066	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
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	1080	N	947	-0-	-133	-0-	945	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	56	1	1427	3	Y	-0-					-0-
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	54	1	1366	3	Y	-0-					-0-
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	1350	N	981	-0-	-369	-0-	981	2			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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	805	-0-	-35	-0-	30	1	775	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	822	-0-	-15	-0-	31	1	791	3	Y	-0-					-0-
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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			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
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	65	1	1644	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	83	1	2075	3	Y	-0-	2	0			-0-
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	1590	N	1499	-0-	-91	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

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

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	45	1	1168	3	Y	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	27	1	666	3	Y	-0-					-0-
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	720	N	531	-0-	-189	-0-	531	2			Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	90	1	2270	3	Y	-0-					-0-
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	85	1	2122	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
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	2130	N	1736	-0-	-394	-0-	1729	2	7	9	Y	6	6	0			1

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	102	1	2590	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	2077	N	1901	-0-	-176	-0-	73	1	1820	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
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	2130	N	1589	-0-	-541	-0-	1581	2	8	9	Y	7	7	0			1

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
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	45	1	1158	3	Y	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	43	1	1077	3	Y	26	20	0			6
							29	9									
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	900	N	848	-0-	-52	-0-	817	2	31	9	Y	28	28	0			5

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141453 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9049 - 10132

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

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141478 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	55	1	1411	3	Y	-0-					-0-
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	60	1	1514	3	Y	-0-					-0-
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	1500	N	1118	-0-	-382	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	58	1	1465	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	65	1	1631	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
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	1077	-0-	-543	-0-	1071	2	6	9	Y	5	5	0			1

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	54	1	1364	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
05	1550	N	1327	-0-	-223	-0-	51	1	1270	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
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	1260	N	1070	-0-	-190	-0-	1063	2	7	9	Y	6	6	0			1

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	605	-0-	-235	-0-	23	1	582	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	585	-0-	-128	-0-	22	1	559	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
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	510	N	417	-0-	-93	-0-	411	2	6	9	Y	5	5	0			1

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	48	1	1229	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	45	1	1129	3	Y	18	15	0			4
							20	9									
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	1320	N	963	-0-	-357	-0-	941	2	22	9	Y	20	20	0			4

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	48	1	1216	3	Y	-0-					-0-
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	52	1	1298	3	Y	-0-					-0-
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	642	-0-	-438	-0-	642	2			Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	X	1006	-0-	-74	-0-	38	1	957	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
05	1085	X	1075	-0-	-10	-0-	41	1	1034	3	Y	-0-	2	0			-0-
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	764	-0-	-406	-0-	764	2			Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2085	-0-	-525	-0-	79	1	2006	3	Y	-0-					-0-
05	2542	X	2424	-0-	-118	-0-	94	1	2330	3	Y	-0-					-0-
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	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			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
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	90	1	2304	3	Y	16	16	0			4
							18	9									
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	93	1	2305	3	Y	17	17	0			4
							19	9									
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	1830	N	1367	-0-	-463	-0-	1346	2	21	9	Y	19	19	0			4

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
04	1650	N	828	-0-	-822	-0-	31	1	789	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
05	1333	N	1024	-0-	-309	-0-	39	1	976	3	Y	8	7	0			2
							9	9									
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-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	36	1	916	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	930	N	856	-0-	-74	-0-	33	1	820	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
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	720	N	639	-0-	-81	-0-	639	2			Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	1347	-0-	-153	-0-	51	1	1293	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	1550	X	1214	-0-	-336	-0-	46	1	1165	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
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	1230	N	958	-0-	-272	-0-	954	2	4	9	Y	4	4	0			1

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	108	1	2754	3	Y	-0-					-0-
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	60	1	1533	3	Y	-0-					-0-
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	133	-0-	-587	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	746	-0-	-94	-0-	28	1	718	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	767	-0-	-132	-0-	29	1	738	3	Y	-0-					-0-
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	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	9	9	0			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	9	9	0			2
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-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

04	1260	X	622	-0-	-638	-0-	23	1	599	3	Y	-0-					-0-
05	1302	X	695	-0-	-607	-0-	26	1	669	3	Y	-0-					-0-
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	451	-0-	-269	-0-	451	2			Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	91	1	2316	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	93	1	2307	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
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	2220	N	1605	-0-	-615	-0-	1582	2	23	9	Y	21	21	0			4

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 142330 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10140

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

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142333 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8869 - 10242

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	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
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	39	1	995	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	59	1	1491	3	Y	-0-					-0-
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	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048

04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	53	1	1323	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
05	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	39	1	992	3	Y	-0-	1	0			-0-
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	810	N	671	-0-	-139	-0-	671	2			Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083

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

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026

04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	23	1	600	3	Y	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	21	1	516	3	Y	-0-					-0-
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	480	N	389	-0-	-91	-0-	389	2			Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

04	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	48	1	1226	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	56	1	1402	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
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	1230	N	949	-0-	-281	-0-	932	2	17	9	Y	15	15	0			3

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10042 - 10154

04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	38	1	977	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	50	1	1256	3	Y	-0-					-0-
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	1080	N	824	-0-	-256	-0-	824	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143050 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8752 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	21	1	549	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	519	-0-	-70	-0-	20	1	499	3	Y	-0-					-0-
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	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	861	-0-	-129	-0-	32	1	829	3	Y	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	38	1	939	3	Y	-0-					-0-
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	611	-0-	-259	-0-	611	2			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
04	1110	N	880	-0-	-230	-0-	33	1	843	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	39	1	986	3	Y	-0-	1	0			-0-
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	840	N	700	-0-	-140	-0-	700	2			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
04	1590	N	1493	-0-	-97	-0-	56	1	1435	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	1643	N	1462	-0-	-181	-0-	56	1	1404	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
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	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	1392	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 144146 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8660 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	69	1	1746	3	Y	-0-					-0-
05	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	49	1	1236	3	Y	-0-					-0-
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	720	N	525	-0-	-195	-0-	525	2			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
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	51	1	1298	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	51	1	1296	3	Y	4	5	0			1
							4	9									
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	1170	N	952	-0-	-218	-0-	946	2	6	9	Y	5	5	0			1

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	0			1
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

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

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

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	28 13	1 9	716	3	Y	12	12	0			3
05	961	N	224	-0-	-737	-0-	8 14	1 9	202	3	Y	13	13	0			3
06	840	N	483	-0-	-357	-0-	17 12	1 9	454	3	Y	11	11	0			3
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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	570	2	15	9	Y	14	14	0			3

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022

*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 153538 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119

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

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154199 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 L RRCID -> 162689 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9906 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	897	-0-	-453	-0-	34	1	857	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
05	1426	N	784	-0-	-642	-0-	30	1	747	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
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	780	N	655	-0-	-125	-0-	647	2	8	9	Y	7	7	0			1

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

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

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216

04	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	111	1	2805	3	Y	-0-					-0-
05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	116	1	2883	3	Y	13	10	0			3
							14	9									
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	2370	N	2039	-0-	-331	-0-	2024	2	15	9	Y	14	14	0			3

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167766 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8774 - 10174

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

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

04	2541	N	2419	-0-	-122	-0-	91	1	2310	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
05	2480	N	2328	-0-	-152	-0-	88	1	2236	3	Y	4	6	0			1
							4	9									
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	1282	-0-	-1148	-0-	1278	2	4	9	Y	4	4	0			1

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

04	660	N	620	-0-	-40	-0-	23	1	597	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	34	1	865	3	Y	-0-					-0-
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	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171238 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8780 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	94	1	2385	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	87	1	2173	3	Y	10	9	0			2
							11	9									
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	1584	-0-	-906	-0-	1571	2	13	9	Y	12	12	0			2

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	65	1	1651	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
05	1798	N	1791	-0-	-7	-0-	68	1	1712	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
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	1166	-0-	-694	-0-	1154	2	12	9	Y	11	11	0			2

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179

04	1920	N	1780	-0-	-140	-0-	67	1	1705	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
05	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	69	1	1729	3	Y	8	7	0			2
							9	9									
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	1282	-0-	-608	-0-	1273	2	9	9	Y	8	8	0			2

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115

04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	28	1	723	3	Y	41	41	0			9
							45	9									
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	27	1	689	3	Y	41	41	0			9
							45	9									
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	560	-0-	-250	-0-	508	2	52	9	Y	47	47	0			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2051	N	2051	-0-		-0-	-0-	77	1	1970	3	Y	4	4	0			1
								4	9									
05	2179	N	2179	-0-		-0-	-0-	83	1	2092	3	Y	4	4	0			1
								4	9									
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	2160	N	1576	-0-		-584	-0-	1572	2	4	9	Y	4	4	0			1

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2293	N	2293	-0-		-0-	-0-	86	1	2207	3	Y	-0-					-0-
05	2200	N	2200	-0-		-0-	-0-	84	1	2116	3	Y	-0-					-0-
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	1980	N	1531	-0-		-449	-0-	1531	2			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1939	N	1939	-0-		-0-	-0-	73	1	1857	3	Y	8	8	0			2
								9	9									
05	2015	N	1990	-0-		-25	-0-	76	1	1911	3	Y	3	4	0			1
								3	9									
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	1113	-0-		-597	-0-	1110	2	3	9	Y	3	3	0			1

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1548	N	1548	-0-		-0-	-0-	58	1	1486	3	Y	4	4	0			1
								4	9									
05	1562	N	1562	-0-		-0-	-0-	60	1	1498	3	Y	4	4	0			1
								4	9									
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	963	-0-		-477	-0-	959	2	4	9	Y	4	4	0			1

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	1178	-0-		-712	-0-	44	1	1131	3	Y	3	3	0			1
								3	9									
05	2621	N	2621	-0-		-0-	-0-	101	1	2517	3	Y	3	3	0			1
								3	9									
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	1868	N	1868	-0-		-0-	-0-	1864	2	4	9	Y	4	4	0			1

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180856 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8830 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	514	-0-	-806	-0-	19	1	486	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
05	3100	N	3391	-0-	291	291	130	1	3257	3	Y	4	5	0			1
							4	9									
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	905	-0-	-2065	-0-	899	2	6	9	Y	5	5	0			1

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	933	-0-	-687	-0-	35	1	898	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1230	-0-	-196	-0-	47	1	1180	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
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	674	N	674	-0-	-0-	-0-	671	2	3	9	Y	3	3	0			1

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	5	1	124	3	Y	18	18	0			4
							20	9									
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	5	1	127	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
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	187	-0-	-593	-0-	164	2	23	9	Y	21	21	0			4

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	1826	-0-	-424	-0-	69	1	1757	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1975	-0-	-195	-0-	76	1	1899	3	Y	-0-					-0-
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	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1014	-0-	-456	-0-	39	1	968	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	35	1	879	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
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	310	-0-	-680	-0-	302	2	8	9	Y	7	7	0			1

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
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	164	1	4146	3	Y	20	20	0			4
							22	9									
05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	154	1	3816	3	Y	20	20	0			4
							22	9									
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	4230	X	3014	-0-	-1216	-0-	3008	2	6	9	Y	5	5	0			1

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
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	134	1	3388	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
05	3348	X	2546	-0-	-802	-0-	98	1	2434	3	Y	13	12	0			3
							14	9									
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	1939	-0-	-1601	-0-	1924	2	15	9	Y	14	14	0			3

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	106	1	2664	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
05	2790	X	1598	-0-	-1192	-0-	60	1	1515	3	Y	21	17	0			5
							23	9									
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	1532	-0-	-1228	-0-	1506	2	26	9	Y	24	24	0			5

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
04	2100	X	34	-0-	-2066	-0-	1	1	19	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
05	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	62	1	1529	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
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	1560	X	1509	-0-	-51	-0-	1492	2	17	9	Y	15	15	0			3

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
04	2490	X	1015	-0-	-1475	-0-	38	1	977	3	Y	-0-					-0-
05	2573	X	1201	-0-	-1372	-0-	46	1	1155	3	Y	-0-					-0-
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	674	-0-	-406	-0-	674	2			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
04	2490	X	1440	-0-	-1050	-0-	54	1	1376	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
05	2387	X	1915	-0-	-472	-0-	73	1	1832	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
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	2370	N	1715	-0-	-655	-0-	1704	2	11	9	Y	10	10	0			2

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	19	1	472	3	Y	-0-					-0-
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	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2883	X	1652	-0-	-1231	-0-	63	1	1585	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
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	107	-0-	-1543	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	116	1	2925	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	3193	X	2939	-0-	-254	-0-	113	1	2823	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
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	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2072	2	9	9	Y	8	8	0			2

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2518	-0-	-392	-0-	94	1	2388	3	Y	33	33	0			7
							36	9									
05	2635	X	2126	-0-	-509	-0-	80	1	2010	3	Y	33	33	0			7
							36	9									
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	1639	-0-	-881	-0-	1597	2	42	9	Y	38	38	0			7

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
04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	152	1	3859	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	151	1	3763	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
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	1344	-0-	-2526	-0-	1340	2	4	9	Y	4	4	0			1

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2321	-0-	-619	-0-	87	1	2222	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
05	3038	X	2350	-0-	-688	-0-	90	1	2247	3	Y	12	11	0			3
							13	9									
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	2340	N	1974	-0-	-366	-0-	1959	2	15	9	Y	14	13	0			3

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
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	20	-0-	-70	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1385	-0-	-55	-0-	52	1	1323	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	63	1	1578	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
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	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	24	1	608	3	Y	-0-					-0-
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	423	-0-	-237	-0-	423	2			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
04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	151	1	3817	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	166	1	4132	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
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	2658	-0-	-1512	-0-	2628	2	30	9	Y	27	27	0			5

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	1081	-0-	-1799	-0-	40	1	1028	3	Y	12	12	0			3
							13	9									
05	3162	X	1060	-0-	-2102	-0-	40	1	1020	3	Y	-0-	3	0			-0-
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	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	N	6	-0-	-459	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
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-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220762 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9000 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	97	1	2430	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
05	2790	N	2330	-0-	-460	-0-	88	1	2220	3	Y	20	20	0			4
							22	9									
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	1826	-0-	-904	-0-	1802	2	24	9	Y	22	22	0			4

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	3547	-0-	-1433	-0-	135	1	3404	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
05	4960	X	3499	-0-	-1461	-0-	135	1	3364	3	Y	-0-	1	0			-0-
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	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	1	1	0			-0-
05	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	288	1	7120	3	Y	-0-					-0-
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	3278	-0-	-3892	-0-	3239	2	39	9	Y	35	35	0			7

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

04	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	77	1	1944	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	78	1	1985	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
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	1560	-0-	-780	-0-	1554	2	6	9	Y	5	5	0			1

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

04	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	183	1	4618	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
05	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	191	1	4758	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
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	3120	-0-	-1860	-0-	3103	2	17	9	Y	15	15	0			3

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	172	1	4382	3	Y	23	23	0			5
							25	9									
05	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	186	1	4628	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
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	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4826	2	30	9	Y	27	27	0			5

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222208 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 10097

04	3600	X	2980	-0-	-620	-0-	113	1	2854	3	Y	12	12	0			3
							13	9									
05	3689	X	3143	-0-	-546	-0-	121	1	3009	3	Y	12	12	0			3
							13	9									
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	2130	-0-	-1020	-0-	2115	2	15	9	Y	14	14	0			3

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8515 - 10139

04	4530	X	4365	-0-	-165	-0-	165	1	4183	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
05	4898	X	4341	-0-	-557	-0-	166	1	4158	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
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	4380	X	3153	-0-	-1227	-0-	3134	2	19	9	Y	17	17	0			3

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 222773 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8785 - 10123

04	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	229	1	5820	3	Y	34	34	0			7
							37	9									
05	6045	X	6007	-0-	-38	-0-	229	1	5738	3	Y	36	35	0			8
							40	9									
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	3291	-0-	-2799	-0-	3247	2	44	9	Y	40	39	0			8

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274

04	2880	X	2032	-0-	-848	-0-	77	1	1955	3	Y	-0-					-0-
05	2976	X	1824	-0-	-1152	-0-	69	1	1755	3	Y	-0-					-0-
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	1980	X	1708	-0-	-272	-0-	1708	2			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
04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	110	1	2763	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	103	1	2578	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
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	1751	-0-	-769	-0-	1743	2	8	9	Y	7	7	0			1

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2560	-0-	-530	-0-	98	1	2451	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
05	3007	X	2530	-0-	-477	-0-	98	1	2421	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
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	1698	-0-	-852	-0-	1686	2	12	9	Y	11	11	0			2

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	153	1	3860	3	Y	39	39	0			8
							43	9									
05	3565	X	3131	-0-	-434	-0-	119	1	2968	3	Y	40	39	0			9
							44	9									
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	1890	X	1608	-0-	-282	-0-	1596	2	12	9	Y	11	11	0			2

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	1857	-0-	-1713	-0-	70	1	1787	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	1986	-0-	-1114	-0-	76	1	1910	3	Y	-0-					-0-
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	587	-0-	-913	-0-	587	2			Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	5193	-0-	2193	2193	197	1	4975	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
05	3100	N	5111	-0-	2011	4204	196	1	4894	3	Y	19	19	0			4
							21	9									
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	2443	-0-	-1667	-0-	2420	2	23	9	Y	21	21	0			4

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2079	-0-	-81	-0-	79 7	1 9	1993	3	Y	6	6	0			1
05	2201	N	381	-0-	-1820	-0-	14 7	1 9	360	3	Y	6	6	0			1
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	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1713	2	8	9	Y	7	7	0			1

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	4062	-0-	-228	-0-	154 13	1 9	3895	3	Y	12	12	0			3
05	4371	X	4043	-0-	-328	-0-	155 13	1 9	3875	3	Y	12	12	0			3
06	4230	X	3786	-0-	-444	-0-	145 12	1 9	3629	3	Y	11	11	0			3
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	2737	-0-	-1313	-0-	2723	2	14	9	Y	13	13	0			3

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	5006	-0-	-184	-0-	190 10	1 9	4806	3	Y	9	9	0			2
05	5363	X	5328	-0-	-35	-0-	204 10	1 9	5114	3	Y	9	9	0			2
06	5190	X	4988	-0-	-202	-0-	191 9	1 9	4788	3	Y	8	8	0			2
07	5363	X	4901	-0-	-462	-0-	4892	3	9	9	Y	8	8	0			2
08	5456	X	4955	-0-	-501	-0-	1 7	1 9	4947	3	Y	6	6	0			2
09	5160	X	3548	-0-	-1612	-0-	3537	2	11	9	Y	10	10	0			2

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	94 12	1 9	2371	3	Y	11	11	0			2
05	1426	X	660	-0-	-766	-0-	24 12	1 9	624	3	Y	11	11	0			2
06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	138 11	1 9	3442	3	Y	10	10	0			2
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	2520	X	1933	-0-	-587	-0-	1920	2	13	9	Y	12	12	0			2

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
04	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	142	1	3583	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	157	1	3937	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
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	2548	-0-	-1232	-0-	2537	2	11	9	Y	10	10	0			2

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	163	1	4128	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
05	4433	X	4357	-0-	-76	-0-	167	1	4179	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
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	4080	X	3063	-0-	-1017	-0-	3051	2	12	9	Y	11	11	0			2

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	4235	-0-	-535	-0-	160	1	4066	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
05	4836	X	3769	-0-	-1067	-0-	144	1	3616	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
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	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3542	2	10	9	Y	9	9	0			2

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

04	2820	X	2726	-0-	-94	-0-	104	1	2614	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
05	2914	X	2667	-0-	-247	-0-	103	1	2555	3	Y	8	7	0			2
							9	9									
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	2340	N	1944	-0-	-396	-0-	1935	2	9	9	Y	8	8	0			2

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

04	140	X	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	-0-					-0-
05	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	77	1	1941	3	Y	-0-					-0-
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	336	-0-	-1644	-0-	336	2			Y	-0-					-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

04	3930	X	3915	-0-	-15	-0-	149	1	3762	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	4061	X	3881	-0-	-180	-0-	149	1	3728	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
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	3600	X	2801	-0-	-799	-0-	2795	2	6	9	Y	5	5	0			1

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3684	-0-	-216	-0-	140	1	3533	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
05	4061	X	3473	-0-	-588	-0-	134	1	3327	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
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	2562	-0-	-1128	-0-	2549	2	13	9	Y	12	12	0			2

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	3305	-0-	-1195	-0-	125	1	3154	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
05	4681	X	3600	-0-	-1081	-0-	138	1	3436	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
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	3630	X	2580	-0-	-1050	-0-	2550	2	30	9	Y	27	27	0			5

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	134	1	3393	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
05	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	184	1	4591	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
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	3420	X	2521	-0-	-899	-0-	2503	2	18	9	Y	16	16	0			3

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3837	-0-	-63	-0-	146	1	3683	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
05	4154	X	3932	-0-	-222	-0-	151	1	3773	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
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	2504	-0-	-1336	-0-	2496	2	8	9	Y	7	7	0			1

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	1871	-0-	-589	-0-	71	1	1796	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	2480	N	2449	-0-	-31	-0-	94	1	2351	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
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	1800	N	1317	-0-	-483	-0-	1313	2	4	9	Y	4	4	0			1

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4528	-0-		-512		-0-	171	1	4336	3	Y	19	19	0			4
									21	9									
05	5177	X	4848	-0-		-329		-0-	186	1	4640	3	Y	20	20	0			4
									22	9									
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	3103	-0-		-1607		-0-	3079	2	24	9	Y	22	22	0			4

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2860	-0-		-350		-0-	108	1	2726	3	Y	24	24	0			5
									26	9									
05	3255	X	3083	-0-		-172		-0-	118	1	2939	3	Y	24	24	0			5
									26	9									
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	2640	X	2045	-0-		-595		-0-	2015	2	30	9	Y	27	27	0			5

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5841	X	5841	-0-		-0-		-0-	221	1	5592	3	Y	25	25	0			5
									28	9									
05	5945	X	5945	-0-		-0-		-0-	227	1	5689	3	Y	26	25	0			6
									29	9									
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	4036	-0-		-1814		-0-	4005	2	31	9	Y	28	28	0			5

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3255	-0-		-255		-0-	123	1	3132	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3362	-0-		-110		-0-	130	1	3232	3	Y	-0-					-0-
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	3000	X	2225	-0-		-775		-0-	2225	2			Y	-0-					-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4488	X	4488	-0-		-0-		-0-	171	1	4307	3	Y	9	9	0			2
									10	9									
05	4860	X	4860	-0-		-0-		-0-	186	1	4654	3	Y	18	16	0			4
									20	9									
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	2988	-0-		-1482		-0-	2966	2	22	9	Y	20	20	0			4

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	5120	-0-	-550	-0-	193	1	4895	3	Y	29	29	0			6
							32	9									
05	5642	X	5396	-0-	-246	-0-	206	1	5158	3	Y	29	29	0			6
							32	9									
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	5220	X	3816	-0-	-1404	-0-	3780	2	36	9	Y	33	33	0			6

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
04	4020	X	3893	-0-	-127	-0-	147	1	3723	3	Y	21	21	0			5
							23	9									
05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	163	1	4072	3	Y	15	17	0			3
							17	9									
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	4290	X	3136	-0-	-1154	-0-	3116	2	20	9	Y	18	18	0			3

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	225	1	5705	3	Y	31	30	0			7
							34	9									
05	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	224	1	5596	3	Y	-0-	7	0			-0-
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	4110	X	3989	-0-	-121	-0-	3989	2			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
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	66	1	1684	3	N	18	18	0			4
							20	9									
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	78	1	1954	3	N	11	13	0			2
							12	9									
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	1710	N	1240	-0-	-470	-0-	1227	2	13	9	N	12	12	0			2

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	5527	-0-	-263	-0-	209	1	5292	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
05	5766	X	4574	-0-	-1192	-0-	177	1	4371	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
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	3657	-0-	-1713	-0-	3627	2	30	9	Y	27	27	0			5

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
04	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	97	1	2456	3	Y	11	11	0		2
							12	9								
05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	103	1	2541	3	Y	11	11	0		2
							12	9								
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	1542	-0-	-678	-0-	1529	2	13	9	Y	12	12	0		2

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	CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	6368	-0-	-142	-0-	240	1	6096	3	Y	29	29	0		6
							32	9								
05	6510	X	6390	-0-	-120	-0-	244	1	6114	3	Y	29	29	0		6
							32	9								
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	3913	-0-	-2447	-0-	3877	2	36	9	Y	33	33	0		6

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	CODE	EOM BALANCE
04	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	138	1	3478	3	N	21	21	0		5
							23	9								
05	3658	X	3540	-0-	-118	-0-	136	1	3381	3	N	21	21	0		5
							23	9								
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	1813	-0-	-1817	-0-	1787	2	26	9	N	24	24	0		5

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	CODE	EOM BALANCE
04	15810	X	15691	-0-	-119	-0-	595	1	15085	3	Y	10	10	0		2
							11	9								
05	16337	X	15174	-0-	-1163	-0-	584	1	14583	3	Y	6	7	0		1
							7	9								
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	10588	-0-	-4922	-0-	10580	2	8	9	Y	7	7	0		1

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	17400	X	16072	-0-	-1328	-0-	609	1	15431	3	Y	29	29	0			6
							32	9									
05	16864	X	15046	-0-	-1818	-0-	576	1	14438	3	Y	29	29	0			6
							32	9									
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	11299	-0-	-4781	-0-	11263	2	36	9	Y	33	33	0			6

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14250	X	11837	-0-	-2413	-0-	448	1	11367	3	Y	20	20	0			4
							22	9									
05	14167	X	4959	-0-	-9208	-0-	188	1	4759	3	Y	11	13	0			2
							12	9									
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	11280	X	10023	-0-	-1257	-0-	9989	2	34	9	Y	31	31	0			6

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
04	13200	X	12234	-0-	-966	-0-	464	1	11748	3	Y	20	20	0			4
							22	9									
05	12927	X	12508	-0-	-419	-0-	483	1	12003	3	Y	20	20	0			4
							22	9									
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	8419	-0-	-3701	-0-	8395	2	24	9	Y	22	22	0			4

BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	228	1	3284	2	N	18					220
							20	9									
05	3472	X	3116	-0-	-356	-0-	211	1	2897	2	N	7	187	1			40
							8	9									
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	303	1	2509	2	N	7					154
							8	9									
05	2790	X	2524	-0-	-266	-0-	308	1	2187	2	N	26					180
							29	9									
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									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	193	1	2784	2	N	18					140
							20	9									
05	3038	X	2870	-0-	-168	-0-	193	1	2651	2	N	24					164
							26	9									
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									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4881	-0-	-249	-0-	316	1	4565	2	N	-0-					32
05	5146	X	4927	-0-	-219	-0-	333	1	4593	2	N	1					33
							1	9									
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									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3826	-0-	-164	-0-	246	1	3547	2	N	30					199
							33	9									
05	4123	X	3877	-0-	-246	-0-	261	1	3588	2	N	25					224
							28	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	481	1	3981	2	N	27	194	1			60
							30	9									
05	4526	X	4330	-0-	-196	-0-	474	1	3824	2	N	29					89
							32	9									
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									

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
04	1350	X	1208	-0-	-142	-0-	78	1	1119	2	N	10					104
							11	9									
05	1364	X	1214	-0-	-150	-0-	82	1	1129	2	N	3					107
							3	9									
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									

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
04	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	272	1	3923	2	N	22					209
							24	9									
05	4309	X	4106	-0-	-203	-0-	277	1	3811	2	N	16					225
							18	9									
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									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	81	1	2104	2	N	7					110
							8	9									
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	87	1	2262	2	N	3					113
							3	9									
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1167	-0-	-183	-0-	50	1	958	2	N	28					88
							128	3	31	9							
05	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	46	1	988	2	N	19					107
							120	3	21	9							
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							

WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117

04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	51	1	1324	2	N	-0-					40
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	57	1	1472	2	N	-0-					40
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

WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045

04	450	N	402	-0-	-48	-0-	15	1	381	2	N	5					103
							6	9									
05	620	N	434	-0-	-186	-0-	16	1	416	2	N	2					105
							2	9									
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									

WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030

04	1890	N	1529	-0-	-361	-0-	56	1	1461	2	N	11					123
							12	9									
05	1860	N	1434	-0-	-426	-0-	52	1	1365	2	N	15					138
							17	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 6 RRCID -> 182489 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3036	-0-	36	887	112	1	2907	2	N	15					138
							17	9									
05	4798	X	3911	-0-	-887	-0-	144	1	3756	2	N	10					148
							11	9									
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									

WOODS "B" WELL #: 5 RRCID -> 184364 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2713	N	2574	-0-	-139	-0-	95	1	2467	2	N	11	163	1			25
							12	9									
05	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	111	1	2896	2	N	25					50
							28	9									
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									

WOODS "B" WELL #: 7 RRCID -> 184706 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	18	1	463	2	N	3					40
							3	9									
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	44	1	1136	2	N	10					50
							11	9									
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									

WOODS "B" WELL #: 11 RRCID -> 208435 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	132	1	3413	2	N	18					113
							20	9									
05	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	137	1	3565	2	N	14					127
							15	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 8 RRCID -> 210894 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2208	N	2208	-0-		-0-	-0-	82	1	2122	2	N	4					107
								4	9									
05	2572	N	2572	-0-		-0-	-0-	95	1	2474	2	N	3					110
								3	9									
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									

WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2384	N	2384	-0-		-0-	-0-	88	1	2285	2	N	10					108
								11	9									
05	2471	N	2471	-0-		-0-	-0-	91	1	2370	2	N	9					117
								10	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1398	-0-		-42	-0-	61	1	1174	2	N	5					112
								157	3	6	9							
05	1409	N	1409	-0-		-0-	-0-	57	1	1204	2	N	3					115
								145	3	3	9							
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									

WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3493	-0-		-617	-0-	130	1	3346	2	N	15					73
								17	9									
05	3968	X	3882	-0-		-86	-0-	143	1	3707	2	N	29					102
								32	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	45	1	1170	2	N	-0-					100
05	1364	N	1016	-0-	-348	-0-	38	1	978	2	N	-0-					100
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									

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232841 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058

04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	154	1	2997	2	N	15					173
							402	3	17	9							
05	3255	X	3209	-0-	-46	-0-	128	1	2733	2	N	15	168	1			20
							331	3	17	9							
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							

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234541 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096

04	4890	X	4336	-0-	-554	-0-	185	1	3637	2	N	23					143
							489	3	25	9							
05	4836	X	4514	-0-	-322	-0-	180	1	3849	2	N	17					160
							466	3	19	9							
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							

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086

04	22020	X	19653	-0-	-2367	-0-	243	1	16958	2	N	162	181	1			166
							2274	3	178	9							
05	22289	X	20461	-0-	-1828	-0-	215	1	17911	2	N	152	183	1			135
							2168	3	167	9							
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							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1457	1	2	9	N	2					50
05	682	N	283	-0-	-399	-0-	283	1			N	-0-					50
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
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

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2507	-0-	-438	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
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

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142838 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9918 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	2333	-0-	-7	-0-	2298	2	35	9	Y	32					94
05	2418	X	2266	-0-	-152	-0-	2256	2	10	9	Y	9	67	1			36
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

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	X	1235	-0-	-385	-0-	1200	2	35	9	Y	32					94
05	1457	X	1172	-0-	-285	-0-	1162	2	10	9	Y	9	67	1			36
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

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					29
05	1953	N	1729	-0-	-224	-0-	1729	2			Y	-0-	21	1			8
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

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9330	X	8541	-0-	-789	-0-	8509	2	32	9	N	29					162
05	10168	X	8112	-0-	-2056	-0-	8078	2	34	9	N	31	167	1			26
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

FOREST OIL CORPORATION 275740
COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	278	-0-	-142	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	407	-0-	-1213	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	713	N	329	-0-	-384	-0-	329	2			N	-0-					-0-
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-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9870 - 10152

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
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-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158

04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
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

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226

04	3570	X	3217	-0-	-353	-0-	3196	2	21	9	Y	19					65
05	3689	X	3632	-0-	-57	-0-	3603	2	29	9	Y	26	57	1			34
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

COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	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

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180

04	1890	N	1686	-0-	-204	-0-	1679	2	7	9	Y	6					50
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2382	2	6	9	Y	5					55
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
04	1560	N	1345	-0-	-215	-0-	1343	2	2	9	N	2					23
05	1798	N	1362	-0-	-436	-0-	1362	2			N	-0-					23
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

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
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1753	2	6	9	N	5					38
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1589	2	8	9	N	7					45
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

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
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2357	2	3	9	N	3					47
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					47
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

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
04	2670	X	2638	-0-	-32	-0-	2634	2	4	9	N	4					63
05	2790	X	2619	-0-	-171	-0-	2617	2	2	9	N	2					65
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

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
04	600	N	392	-0-	-208	-0-	390	2	2	9	N	2					30
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					30
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

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	733	-0-	-287	-0-	733	2			N	-0-					32
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					32
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

FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10056 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2254	2	2	9	N	2					84
05	2480	N	2159	-0-	-321	-0-	2159	2			N	-0-					84
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
04	2160	N	2097	-0-	-63	-0-	2090	2	7	9	N	6					36
05	2232	N	2210	-0-	-22	-0-	2210	2			N	-0-					36
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

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 236375 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2194	2	21	9	Y	19					46
05	2356	N	2240	-0-	-116	-0-	2211	2	29	9	Y	26	57	1			15
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

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2913	-0-	-87	224	2900	2	13	9	N	12					96
05	3100	N	3012	-0-	-88	136	3008	2	4	9	N	4					100
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

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 242057 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2675	2	7	9	Y	6					31
05	2821	X	2741	-0-	-80	-0-	2734	2	7	9	Y	6					37
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

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	191	-0-	-229	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
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-

WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25740	X	20494	-0-	-5246	-0-	20276	2	218	9	Y	198	197	1	18	8	187
05	25234	X	21912	-0-	-3322	-0-	21711	2	201	9	Y	183	189	1	4	8	177
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

PRESTON EXPLORATION LLC 676133
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	201	-0-	-69	-0-	199	2	2	9	N	2	3	1			2
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	235	2	2	9	N	2	2	1			2
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

PARISH, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 219180 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4525	-0-	1525	1525	4463	2	62	9	N	56	76	1			34
05	3100	N	4175	-0-	1075	2600	4125	2	50	9	N	45	2	8			77
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

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 224700 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4488	2	51	9	N	46	52	1	1	8	46
05	4495	X	4337	-0-	-158	-0-	4286	2	51	9	N	46	48	1	2	8	42
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

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 224702 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	4516	-0-	-74	-0-	4433	2	83	9	N	75	85	1	1	8	75
05	4743	X	4684	-0-	-59	-0-	4598	2	86	9	N	78	81	1	1	8	71
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PRESTON EXPLORATION LLC //CONT.// 676133
PARISH, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 227769 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2601	-0-	-609	-0-	2567	2	34	9	N	31	113	1			50
05	3317	X	2741	-0-	-576	-0-	2709	2	32	9	N	29	2	8			77
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

GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242879 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	4254	-0-	-36	-0-	4210	2	44	9	N	40	42	1	2	8	39
05	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4371	2	44	9	N	40	42	1	2	8	35
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

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
04	2340	N	1685	-0-	-655	-0-	1685	2			N	-0-					92
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					92
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

SABINE OIL & GAS LLC 742142
BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF. 10025 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	69	1	1218	2	N	1	1	8			94
							1	9									
05	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	67	1	1233	2	N	-0-					94
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									

FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1028	-0-	-1972	646	219	1	802	2	Y	6					11
							7	9									
05	1851	N	1205	-0-	-646	-0-	264	1	931	2	Y	9	5	1			15
							10	9									
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1175	-0-	-1825	822	250	1	913	2	Y	11					22
							12	9									
05	1941	N	1119	-0-	-822	-0-	244	1	863	2	Y	11	9	1			24
							12	9									
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

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2690	N	1599	-0-	-1091	-0-	85	1	1486	2	Y	25	18	1	2	8	5
							28	9									
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	44	1	800	2	Y	-0-					5
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									

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	386	1	1414	2	Y	11					23
							12	9									
05	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	402	1	1421	2	Y	15	10	1			28
							17	9									
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

WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 10120 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	1895	-0-	-2365	-0-	504	1	1391	2	Y	-0-					50
05	4402	X	1392	-0-	-3010	-0-	450	1	942	2	Y	-0-					50
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									

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	512	-0-	-628	-0-	512	2			N	-0-					134
05	1271	N	598	-0-	-673	-0-	598	2			N	-0-					134
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	36	1	266	2	N	5					154
							6	9									
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	28	1	177	2	N	5					159
							6	9									
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									

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 199015 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10126 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	1408	-0-	-992	-0-	170	1	1238	2	N	-0-					152
05	1891	N	1422	-0-	-469	-0-	192	1	1230	2	N	-0-					152
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

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	147	1	1071	2	N	1					147
							1	9									
05	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	168	1	1071	2	N	-0-					147
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

MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	955	1	3494	2	Y	52					123
							57	9									
05	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	953	1	3366	2	Y	74	51	1			146
							81	9									
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									

DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	193	1	1375	2	N	-0-					74
05	1953	N	1730	-0-	-223	-0-	215	1	1514	2	N	1	1	8			74
							1	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

DINKLE WELL #: 3 RRCID -> 206253 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258

04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	232	1	1653	2	N	6	1	8			85
							7	9									
05	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	213	1	1499	2	N	10	3	8			92
							11	9									
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									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

04	360	N	268	-0-	-92	-0-	13	1	255	2	Y	-0-					7
05	310	N	218	-0-	-92	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					7
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-

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

04	1470	N	1090	-0-	-380	-0-	63	1	1016	2	N	10	2	8			45
							11	9									
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	93	1	1617	2	N	9	2	8			52
							10	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1091	-0-	-349	-0-	64	1	1027	2	N	-0-					102
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	62	1	1077	2	N	2					104
							2	9									
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									

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	542	1	1982	2	Y	22					50
							24	9									
05	2697	N	2411	-0-	-286	-0-	524	1	1850	2	Y	34	23	1			61
							37	9									
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									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065

04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	99	1	1963	2	Y	19					49
							21	9									
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	105	1	1954	2	Y	23					72
							25	9									
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1771	-0-	-59	-0-	103	1	1657	2	N	10					204
							11	9									
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	112	1	1947	2	N	57	190	1	2	8	69
							63	9									
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									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
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-

MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	3819	-0-	-501	-0-	809	1	2959	2	Y	46					104
							51	9									
05	4278	X	3804	-0-	-474	-0-	824	1	2912	2	Y	62	42	1			124
							68	9									
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									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	883	-0-	-47	-0-	42	1	841	2	Y	-0-					10
05	961	N	926	-0-	-35	-0-	47	1	879	2	Y	-0-					10
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	X	701	-0-	-439	-0-	150	1	551	2	Y	-0-					-0-
05	1736	X	688	-0-	-1048	-0-	152	1	536	2	Y	-0-					-0-
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

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	606	1	2217	2	Y	39					75
							43	9									
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	753	1	2659	2	Y	52	34	1			93
							57	9									
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									

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260

04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	120	1	1932	2	N	1					100
							1	9									
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	129	1	2241	2	N	3	3	8			100
							3	9									
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									

BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284

04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	132	1	2120	2	Y	17	2	8			122
							19	9									
05	3100	N	3172	-0-	72	72	171	1	2989	2	Y	11	2	8			131
							12	9									
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	132	1	2111	2	N	7					197
							8	9									
05	2232	N	1925	-0-	-307	-0-	103	1	1803	2	N	17	185	1	1	8	28
							19	9									
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									

DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1277	-0-	-583	-0-	156	1	1113	2	N	7					117
							8	9									
05	1953	N	1084	-0-	-869	-0-	133	1	942	2	N	8	1	8			124
							9	9									
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									

DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	14	1	103	2	N	-0-					142
05	217	N	56	-0-	-161	-0-	7	1	49	2	N	-0-					142
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

DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	1713	-0-	-387	-0-	210	1	1492	2	N	10	2	8			125
							11	9									
05	2170	X	2127	-0-	-43	-0-	263	1	1858	2	N	5	1	8			129
							6	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1231	-0-	-299	-0-	72	1	1158	2	Y	1					1
							1	9									
05	1581	N	1157	-0-	-424	-0-	62	1	1085	2	Y	9	2	8			8
							10	9									
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									

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

04	3330	X	2674	-0-	-656	-0-	2627	2	47	9	N	43	43	0			-0-
05	3441	X	2719	-0-	-722	-0-	2672	2	47	9	N	43	43	0			-0-
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-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

04	3450	X	2337	-0-	-1113	-0-	2258	2	79	9	N	72	72	0			-0-
05	3379	X	2534	-0-	-845	-0-	2455	2	79	9	N	72	72	0			-0-
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-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244

04	3240	X	2609	-0-	-631	-0-	2579	2	30	9	N	27	27	0			-0-
05	3286	X	2259	-0-	-1027	-0-	2229	2	30	9	N	27	27	0			-0-
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-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302

04	3540	X	2333	-0-	-1207	-0-	2303	2	30	9	N	27	27	0			-0-
05	3069	X	2463	-0-	-606	-0-	2433	2	30	9	N	27	27	0			-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	1957	-0-	-683	-0-	239	1	1704	2	N	13					90
							14	9									
05	2728	X	1565	-0-	-1163	-0-	193	1	1362	2	N	9					99
							10	9									
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									

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 224719 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10080 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	225	1	1639	2	N	14	1	8			75
							15	9									
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	214	1	1366	2	N	7	2	8			80
							8	9									
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									

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	X	569	-0-	-841	-0-	69	1	500	2	N	-0-					82
05	1426	X	469	-0-	-957	-0-	63	1	406	2	N	-0-					82
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

DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	2798	-0-	-1012	-0-	344	1	2447	2	N	6	1	8			155
							7	9									
05	3751	X	2792	-0-	-959	-0-	345	1	2436	2	N	10	3	8			162
							11	9									
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142

WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	540	1	2165	2	N	9					144
							10	9									
05	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	558	1	2247	2	N	6					150
							7	9									
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									

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	346	1	2462	2	N	6	1	8			200
							7	9									
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	440	1	3103	2	N	2	2	8			200
							2	9									
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

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	292	1	2125	2	N	15	1	8			179
							17	9									
05	2418	N	2134	-0-	-284	-0-	288	1	1840	2	N	5	4	8			180
							6	9									
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									

BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3059	-0-	-751	-0-	179	1	2880	2	N	-0-					166
05	4712	X	3427	-0-	-1285	-0-	186	1	3241	2	N	-0-					166
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									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	2973	-0-	-1797	-0-	366	1	2605	2	N	2	2	8			159
							2	9									
05	4433	X	2911	-0-	-1522	-0-	361	1	2547	2	N	3	3	8			159
							3	9									
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									

AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	919	-0-	-1631	-0-	867	2	52	9	N	47	47	0			-0-
05	2635	X	1072	-0-	-1563	-0-	1019	2	53	9	N	48	48	0			-0-
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-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3098	-0-	-172	-0-	3065	2	33	9	N	30	30	0			-0-
05	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	3224	2	33	9	N	30	30	0			-0-
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-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	1595	-0-	-1135	-0-	1536	2	59	9	N	54	54	0			-0-
05	2542	X	1183	-0-	-1359	-0-	1122	2	61	9	N	55	55	0			-0-
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-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2231	-0-	-409	-0-	2189	2	42	9	N	38	38	0			-0-
05	2728	X	2373	-0-	-355	-0-	2330	2	43	9	N	39	39	0			-0-
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-

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	646	-0-	-434	-0-	555	2	91	9	N	83	83	0			-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	648	2	92	9	N	84	84	0			-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					45
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					45
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

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	922	-0-	-338	-0-	111	1	811	2	N	-0-					47
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	132	1	841	2	N	2					49
							2	9									
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									

BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 9H RRCID -> 254592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9960 PERF.11888 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24720	X	22063	-0-	-2657	-0-	21944	2	119	9	N	108	180	1	5	8	105
05	24645	X	22494	-0-	-2151	-0-	22377	2	117	9	N	106	4	8			207
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

BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35970	X	31151	-0-	-4819	-0-	1996	1	29037	2	Y	107	170	1	2	8	214
							118	9									
05	37107	X	32810	-0-	-4297	-0-	2050	1	30682	2	Y	71	13	8			272
							78	9									
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									

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
04	3450	X	2943	-0-	-507	-0-	140	1	2768	2	Y	32					84
							35	9									
05	3503	X	2905	-0-	-598	-0-	146	1	2714	2	Y	41					125
							45	9									
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									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42990	X	39741	-0-	-3249	-0-	2071	1	37410	2	N	236	186	1			284
							260	9									
05	43028	X	39162	-0-	-3866	-0-	2159	1	36766	2	N	215	365	1			134
							237	9									
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									

DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36870	X	30369	-0-	-6501	-0-	30212	2	157	9	N	143	178	1			184
05	37231	X	31769	-0-	-5462	-0-	31658	2	111	9	N	101	178	1	10	8	97
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	818	-0-	-82	-0-	818	2			N	-0-					38
05	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					38
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

FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
04	990	N	943	-0-	-47	-0-	106	1	827	2	N	9					79
							10	9									
05	930	N	854	-0-	-76	-0-	17	1	833	2	N	4					83
							4	9									
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									

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134446 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8855 - 10216

04	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	641	1	3611	2	N	-0-					17
05	4061	X	3645	-0-	-416	-0-	629	1	3016	2	N	-0-					17
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

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275

04	2370	N	2205	-0-	-165	-0-	251	1	1954	2	Y	-0-					2
05	2356	N	1964	-0-	-392	-0-	40	1	1917	2	Y	6					8
							7	9									
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

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

04	4140	X	3990	-0-	-150	-0-	455	1	3535	2	Y	-0-					6
05	4278	X	3612	-0-	-666	-0-	73	1	3539	2	Y	-0-					6
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

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
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	571	1	3219	2	Y	38					63
							42	9									
05	3689	X	3272	-0-	-417	-0-	554	1	2660	2	Y	53	105	1			11
							58	9									
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

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3733	-0-	-77	-0-	757	1	2974	2	N	2	1	8			196
							2	9									
05	3937	X	3674	-0-	-263	-0-	751	1	2919	2	N	4	149	1			51
							4	9									
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									

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	248	1	1396	2	Y	22					34
							24	9									
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	284	1	1362	2	Y	53	76	1			11
							58	9									
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

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3793	-0-	-197	-0-	432	1	3361	2	Y	-0-					4
05	4123	X	3501	-0-	-622	-0-	71	1	3430	2	Y	-0-					4
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

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
04	2880	X	2668	-0-	-212	-0-	304	1	2364	2	Y	-0-					3
05	2883	X	2308	-0-	-575	-0-	47	1	2244	2	Y	15					18
							17	9									
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

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
04	2340	N	2186	-0-	-154	-0-	249	1	1937	2	N	-0-					42
05	2325	N	1975	-0-	-350	-0-	40	1	1935	2	N	-0-					42
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

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
04	2550	X	2007	-0-	-543	-0-	407	1	1598	2	Y	2	2	8			78
							2	9									
05	2511	X	1805	-0-	-706	-0-	366	1	1421	2	Y	16	65	1			29
							18	9									
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									

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
04	2640	X	1960	-0-	-680	-0-	396	1	1557	2	Y	6	2	8			49
							7	9									
05	2728	X	2139	-0-	-589	-0-	436	1	1692	2	Y	10	38	1			21
							11	9									
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									

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
04	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	368	1	1444	2	Y	11	2	8			55
							12	9									
05	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	387	1	1504	2	Y	19	48	1			26
							21	9									
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									

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
04	2400	N	2286	-0-	-114	-0-	261	1	2025	2	Y	-0-					3
05	2418	N	2054	-0-	-364	-0-	41	1	1996	2	Y	15					18
							17	9									
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

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2487	-0-	-123	-0-	502	1	1973	2	Y	11	2	8			52
							12	9									
05	2635	X	2441	-0-	-194	-0-	497	1	1932	2	Y	11	38	1			25
							12	9									
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									

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
DORSETT, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 191311 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 2550 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10016 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					2
05	2232	N	1992	-0-	-240	-0-	1992	2			Y	-0-					2
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

TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	4	1	193	2	Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	4	1	215	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	27 19	1 9	1436	2	Y	17	16	1			5
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	31 12	1 9	1755	2	Y	11	14	1			2
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	33 11	1 9	1809	2	Y	10					12
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1904	2	12	9	Y	11	15	1			8
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	33 10	1 9	1624	2	Y	9	14	1			3
*09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	31 9	1 9	1623	2	Y	8					11

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968

04	1890	N	1809	-0-	-81	-0-	1809	2			Y	-0-					2
05	2046	N	1661	-0-	-385	-0-	1661	2			Y	-0-					2
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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996

04	3600	X	3317	-0-	-283	-0-	3309	2	8	9	Y	7	6	1			3
05	3720	X	3512	-0-	-208	-0-	3501	2	11	9	Y	10	8	1			5
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

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178378 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9044 - 10150

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180101 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10407 PERF. 9086 - 10180

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2013 - PLUGGED 06-07-2013

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

04	3300	X	3228	-0-	-72	-0-	3213	2	15	9	Y	14	15	1			5
05	3317	X	3289	-0-	-28	-0-	3265	2	24	9	Y	22	16	1			11
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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2778	-0-	-402	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2843	-0-	-412	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	4178	-0-	-172	-0-	4178	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	4284	-0-	-87	-0-	4284	2			Y	-0-					-0-
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-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	2195	-0-	-1285	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	2807	-0-	-45	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3723	-0-	-237	-0-	3723	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3795	-0-	-204	-0-	3795	2			Y	-0-					-0-
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2268	-0-	-42	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
05	2418	N	2324	-0-	-94	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3244	-0-	-104	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5772	2	35	9	Y	32	34	1			12
05	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5741	2	52	9	Y	47	35	1			24
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

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
04	5850	X	5512	-0-	-338	-0-	5472	2	40	9	Y	36	38	1			14
05	6045	X	5909	-0-	-136	-0-	5847	2	62	9	Y	56	41	1			29
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

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
04	19230	X	14540	-0-	-4690	-0-	14373	2	167	9	Y	152	100	1			150
05	19716	X	15326	-0-	-4390	-0-	15166	2	160	9	Y	145	216	1			79
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

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251227 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7770	2	116	9	Y	105	73	1			103
05	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8758	2	118	9	Y	107	152	1			58
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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251592 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8786 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	2062	-0-	-8	-0-	2050	2	12	9	Y	11	6	1			11
05	1829	X	1800	-0-	-29	-0-	1790	2	10	9	Y	9	15	1			5
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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263591 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263592 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (PAGE) 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
HAYNES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178516 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2647	-0-	-143	-0-	2614	2	33	9	N	30	60	1			16
05	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2853	2	40	9	N	36					52
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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191807 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1230	X	1215	-0-	-15	-0-	173	1	1041	2	N	1	56	1			35
							1	9									
05	1271	X	1086	-0-	-185	-0-	164	1	852	2	N	64					99
							70	9									
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

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	X	1559	-0-	-1	-0-	1517	2	42	9	N	38					243
05	1736	X	1390	-0-	-346	-0-	1359	2	31	9	N	28					271
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	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					167

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 C RRCID -> 221574 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	177	1	329	2	N	1	1	8			63
							1	9									
05	527	N	410	-0-	-117	-0-	48	1	360	2	N	2					65
							2	9									
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	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4391					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4391					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4391					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4391					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4391					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4391					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
COX WELL #: 3-C RRCID -> 145824 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6492 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	X	742	-0-	-128	-0-	54	1	568	2	N	4					22
							116	3	4	9							
05	806	X	710	-0-	-96	-0-	46	1	540	2	N	-0-					22
							124	3									
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									

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
04	990	X	587	-0-	-403	-0-	28	1	555	2	Y	4					4
							4	9									
05	1023	X	73	-0-	-950	-0-	4	1	68	2	Y	1					5
							1	9									
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

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265446 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCKER (RODESSA) 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
FORBES, C. C. COMPANY 275603
C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C.C. FORBES WELL #: 2 RRCID -> 233312 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5790

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOCKER (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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140724 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6582 - 6586

04	1770	X	231	-0-	-1539	-0-	224	1	7	9	N	6					100
05	1829	X	344	-0-	-1485	-0-	343	1	1	9	N	1					101
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

BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

04	780	X	526	-0-	-254	-0-	526	1			N	-0-					28
05	806	X	501	-0-	-305	-0-	501	1			N	-0-					28
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									

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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	2970	X	2630	-0-	-340	-0-	2595	2	35	9	Y	32					49
05	3999	X	2577	-0-	-1422	-0-	2509	2	68	9	Y	62					111
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	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					105

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PRESTON EXPLORATION LLC 676133
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708

04	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					37
05	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					37
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

SABINE OIL & GAS LLC 742142
BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 116788 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

04	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	330	1	5255	2	N	-0-					45
05	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	341	1	5458	2	N	68	1	8			112
							75	9									
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									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*04	300		-0-	-0-	-300	5830					N	-0-					-0-
*05	310		-0-	-0-	-310	5520					N	-0-					-0-
*06	300		-0-	-0-	-300	5220					N	-0-					-0-
*07	310		-0-	-0-	-310	4910					N	-0-					-0-
*08	310		NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	300		NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGGY CREEK (CV SHALE) 10156 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
XTO ENERGY INC. 945936
LONGHORNS DU WELL #: 3 RRCID -> 265225 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12527 - 12572

04	18690	#	4407	-0-	-14283	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
05	8618	#	3759	-0-	-4859	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	780	N	639	-0-	-141	-0-	639	2			N	-0-					58
05	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	2			N	-0-					58
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	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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

04	554	X	554	-0-	-0-	-0-	542	2	12	9	N	11					155
05	509	X	509	-0-	-0-	-0-	503	2	6	9	N	5					160
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	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					38

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

04	1410	N	1313	-0-	-97	-0-	1280	2	33	9	N	30					220
05	1364	N	992	-0-	-372	-0-	959	2	33	9	N	30	158	1			92
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

CLARKE WELL #: 2 RRCID -> 250071 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10618 - 10798

04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					80
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					80
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

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
04	1440	X	501	-0-	-939	-0-	23	1	478	2	Y	-0-					-0-
05	1085	X	427	-0-	-658	-0-	19	1	408	2	Y	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	3803	-0-	-547	-0-	178	1	3625	2	Y	-0-					-0-
05	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	193	1	4462	2	Y	-0-					-0-
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-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2308	-0-	-62	-0-	107	1	2189	2	Y	11	9	0			4
							12	9									
05	2635	N	2301	-0-	-334	-0-	95	1	2194	2	Y	11	13	0			2
							12	9									
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	2392	-0-	-98	-0-	109	1	2233	2	Y	45	104	0			36
							50	9									
05	2542	X	2421	-0-	-121	-0-	98	1	2270	2	Y	48	51	0			33
							53	9									
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									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

04	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	185	1	3925	2	Y	34	42	0			24
							37	9									
05	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	198	1	4231	2	Y	-0-	24	0			-0-
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-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

04	3660	X	3639	-0-	-21	-0-	164	1	3475	2	Y	-0-					-0-
05	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	168	1	3595	2	Y	-0-					-0-
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-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513

04	630	N	557	-0-	-73	-0-	24	1	498	2	Y	32	64	0			25
							35	9									
05	651	N	586	-0-	-65	-0-	23	1	524	2	Y	35	36	0			24
							39	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	4544	-0-	-646	-0-	201	1	4268	2	Y	68	54	0			48
							75	9									
05	5363	X	4984	-0-	-379	-0-	219	1	4669	2	Y	87	65	0			70
							96	9									
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									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	394	-0-	-56	-0-	18	1	370	2	Y	5	5	0			6
							6	9									
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	17	1	390	2	Y	5	8	0			3
							6	9									
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									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1879	-0-	-101	-0-	86	1	1749	2	Y	40	76	0			32
							44	9									
05	2108	N	1905	-0-	-203	-0-	77	1	1780	2	Y	44	46	0			30
							48	9									
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									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	2470	-0-	-1100	-0-	115	1	2341	2	Y	13					75
							14	9									
05	3503	X	3045	-0-	-458	-0-	125	1	2879	2	Y	37	71	0			41
							41	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2365	-0-	-155	-0-	111	1	2254	2	Y	-0-					-0-
05	2573	X	2348	-0-	-225	-0-	98	1	2250	2	Y	-0-					-0-
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									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3213	-0-	-627	-0-	143	1	3024	2	Y	42	39	0			30
							46	9									
05	3658	X	3123	-0-	-535	-0-	137	1	2932	2	Y	49	39	0			40
							54	9									
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									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3560	-0-	-10	-0-	160	1	3400	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	3720	X	3435	-0-	-285	-0-	154	1	3280	2	Y	1					1
							1	9									
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									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	180	1	3675	2	Y	5	30	0			4
							6	9									
05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	165	1	3811	2	Y	-0-	4	0			-0-
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-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	2005	-0-	-365	-0-	92	1	1884	2	Y	26					111
							29	9									
05	2387	X	2172	-0-	-215	-0-	88	1	2040	2	Y	40	105	0			46
							44	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
04	5370	X	4874	-0-	-496	-0-	226	1	4602	2	Y	42					132
							46	9									
05	5487	X	5153	-0-	-334	-0-	208	1	4804	2	Y	128	178	0			82
							141	9									
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									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3281	-0-	-79	-0-	150	1	3054	2	Y	70	65	0			23
							77	9									
05	3441	X	3320	-0-	-121	-0-	135	1	3106	2	Y	72	81	0			14
							79	9									
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									

TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	2802	-0-	-2118	-0-	119	1	2683	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	3086	-0-	-1781	-0-	130	1	2956	2	N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3527	-0-	-43	-0-	161	1	3289	2	Y	70	102	0			50
							77	9									
05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	152	1	3501	2	Y	72					122
							79	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PINKERTON, CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225127 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9602 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	26	1	525	2	N	5			161
							6	9							
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	13	1	307	2	N	9			170
							10	9							
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

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	N	-0-			-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	N	-0-			-0-
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-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	77	2	N	-0-			-0-
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	16	1	58	2	N	-0-			-0-
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-

DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 225366 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9444 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1233	-0-	-87	-0-	58	1	1175	2	N	-0-			52
05	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	53	1	1217	2	N	-0-			52
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							

HERRON WELL #: 2 RRCID -> 225440 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10794 PERF. 9424 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2911	-0-	-449	-0-	56	1	2833	2	Y	20	179	0			62
							22	9									
05	3937	X	3183	-0-	-754	-0-	81	1	2813	2	Y	263	176	0			149
							289	9									
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									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1716	-0-	-414	-0-	77	1	1565	2	Y	67	86	0			22
							74	9									
05	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	69	1	1590	2	Y	74	82	0			14
							81	9									
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									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	5277	-0-	-273	-0-	237	1	5030	2	Y	9	7	0			7
							10	9									
05	5735	X	5657	-0-	-78	-0-	253	1	5397	2	Y	6	8	0			5
							7	9									
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									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3605	-0-	-445	-0-	168	1	3430	2	Y	6					52
							7	9									
05	4154	X	3792	-0-	-362	-0-	157	1	3627	2	Y	7	39	0			20
							8	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226412 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9384 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2515	-0-	-665	-0-	115	1	2356	2	Y	40					97
							44	9									
05	3038	X	3015	-0-	-23	-0-	122	1	2819	2	Y	67	74	0			90
							74	9									
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									

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	34	1	181	2	N	-0-					-0-
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	34	1	127	2	N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690

04	2280	N	2120	-0-	-160	-0-	96	1	1948	2	Y	69	74	0			49
							76	9									
05	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	88	1	2032	2	Y	68					117
							75	9									
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									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

04	2370	N	2291	-0-	-79	-0-	44	1	2247	2	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2251	-0-	-260	-0-	63	1	2188	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542

04	930	N	822	-0-	-108	-0-	38	1	771	2	Y	12					36
							13	9									
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	38	1	883	2	Y	20					56
							22	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
04	1470	N	1409	-0-	-61	-0-	65	1	1320	2	Y	22					122
							24	9									
05	1612	N	1452	-0-	-160	-0-	60	1	1374	2	Y	16					138
							18	9									
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									

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

04	3150	X	3062	-0-	-88	-0-	143	1	2913	2	N	5					114
							6	9									
05	3255	X	3156	-0-	-99	-0-	131	1	3025	2	N	-0-					114
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									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

04	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	127	1	2596	2	Y	39	76	0			13
							43	9									
05	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	122	1	2814	2	Y	61	62	0			12
							67	9									
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									

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

04	1800	N	1799	-0-	-1	-0-	35	1	1764	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1786	-0-	-260	-0-	50	1	1735	2	Y	1					1
							1	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	67	1	1375	2	N	20					174
							22	9									
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	63	1	1449	2	N	30					204
							33	9									
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									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	4862	-0-	-658	-0-	218	1	4614	2	Y	27	28	0			19
							30	9									
05	5363	X	5157	-0-	-206	-0-	229	1	4888	2	Y	36	26	0			29
							40	9									
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									

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	59	1	317	2	N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	76	1	280	2	N	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228166 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6926 - 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
*10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	13	1	38	2	N	-0-					-0-
*11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	125	1	368	2	N	-0-					-0-
*01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	19	1	71	2	N	-0-					-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2013 - PLUGGED 5/4/2013

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
04	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	61	1	1247	2	Y	34	45	0			41
							37	9									
05	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	53	1	1225	2	Y	42	59	0			24
							46	9									
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									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2531	-0-	-229	-0-	49	1	2475	2	Y	6	148	0			70
							7	9									
05	2914	X	2359	-0-	-555	-0-	66	1	2293	2	Y	-0-					70
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									

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	1882	-0-	-278	-0-	36	1	1809	2	Y	34	31	0			51
							37	9									
05	2232	X	1914	-0-	-318	-0-	54	1	1856	2	Y	4					55
							4	9									
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									

AKIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228533 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7024 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2013 - P&A 04-23-2013

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 228535 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7013 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2013 - PLUGGED 04-29-2013

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	171		129	-0-	-42	-0-	5 2	1 9	122	2	Y	2	1	0			1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

04	7740	X	7659	-0-	-81	-0-	322 78	1 9	7259	2	Y	71	72	0			19
05	8773	X	7407	-0-	-1366	-0-	308 69	1 9	7030	2	Y	63	41	0			41
06	8490	X	8041	-0-	-449	-0-	327 70	1 9	7644	2	Y	64	90	0			15
07	8773	X	8643	-0-	-130	-0-	347 63	1 9	8233	2	Y	57	48	0			24
08	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	364 56	1 9	8614	2	Y	51	46	0			29
*09	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	351 48	1 9	8157	2	Y	44	39	0			34

KEELING WELL #: 1 RRCID -> 229005 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9632 - 10097

04	360	N	12	-0-	-348	-0-	2 1	1 9	9	2	N	1	92	0			-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

04	90	N	12	-0-	-78	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229254 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9680 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	50 271	1 9	2522	2	Y	246	364	0			64
05	2821	N	2541	-0-	-280	-0-	71 7	1 9	2463	2	Y	6					70
06	2820	N	2691	-0-	-129	-0-	57 135	1 9	2499	2	Y	123					193
07	2914	N	2696	-0-	-218	-0-	53 10	1 9	2633	2	Y	9	160	0			42
08	3007	X	1620	-0-	-1387	-0-	30 9	1 9	1581	2	Y	8					50
09	2850	X	28	-0-	-2822	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					50

WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413

04	3930	X	3252	-0-	-678	-0-	63 6	1 9	3183	2	Y	5					9
05	4061	X	3464	-0-	-597	-0-	97 7	1 9	3360	2	Y	6					15
06	3690	X	3647	-0-	-43	-0-	81 13	1 9	3553	2	Y	12					27
07	3813	X	3689	-0-	-124	-0-	73 3	1 9	3613	2	Y	3					30
08	3813	X	3364	-0-	-449	-0-	61 23	1 9	3280	2	Y	21	35	0			16
09	3660	X	3404	-0-	-256	-0-	70 2	1 9	3332	2	Y	2					18

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361

04	2610	X	2501	-0-	-109	-0-	48 8	1 9	2445	2	Y	7	23	0			10
05	2728	X	2507	-0-	-221	-0-	69 53	1 9	2385	2	Y	48	39	0			19
06	2670	X	2546	-0-	-124	-0-	56 18	1 9	2472	2	Y	16					35
07	2759	X	2703	-0-	-56	-0-	52 81	1 9	2570	2	Y	74	59	0			50
08	2759	X	2684	-0-	-75	-0-	49 31	1 9	2604	2	Y	28					78
*09	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	53 81	1 9	2526	2	Y	74	83	0			69

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	8	1	43	2	N	4					21
							4	9									
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	46	2	N	4					25
							4	9									
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									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3250	-0-	-260	-0-	138	1	3112	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	1834	-0-	-1235	-0-	77	1	1757	2	N	-0-					-0-
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-

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	32	1	1635	2	Y	4	45	0			29
							4	9									
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	41	1	1414	2	Y	-0-					29
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-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230836 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9270 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	4813	-0-	-1157	-0-	222	1	4530	2	Y	55					97
							61	9									
05	5828	X	5102	-0-	-726	-0-	211	1	4871	2	Y	18	74	0			41
							20	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	12	1	236	2	Y	7	74	0			18
							8	9									
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	10	1	238	2	Y	10	22	0			6
							11	9									
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									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		894	-0-	894	1948	42	1	850	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
05	T. A.		666	-0-	666	2614	28	1	636	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
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									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	6045	-0-	-45	-0-	281	1	5724	2	Y	36					59
							40	9									
05	6293	X	6114	-0-	-179	-0-	252	1	5821	2	Y	37	58	0			38
							41	9									
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									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	933	-0-	-177	-0-	40	1	815	2	Y	71	82	0			23
							78	9									
05	1054	N	929	-0-	-125	-0-	35	1	799	2	Y	86	93	0			16
							95	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	677	-0-	-103	-0-	30	1	621	2	Y	24	34	0			8
							26	9									
05	744	N	735	-0-	-9	-0-	29	1	673	2	Y	30	32	0			6
							33	9									
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									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	4415	-0-	-535	-0-	86	1	4329	2	Y	-0-					-0-
05	5084	X	4308	-0-	-776	-0-	121	1	4187	2	Y	-0-					-0-
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

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	36	1	739	2	Y	19	43	0			15
							21	9									
05	930	N	793	-0-	-137	-0-	32	1	740	2	Y	19	21	0			13
							21	9									
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									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1987	-0-	-83	-0-	38	1	1935	2	Y	13	38	0			16
							14	9									
05	2077	N	1895	-0-	-182	-0-	52	1	1803	2	Y	36	38	0			14
							40	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	1850	-0-	-520	-0-	36	1	1814	2	Y	-0-	70	0			43
05	2449	X	1964	-0-	-485	-0-	55	1	1909	2	Y	-0-					43
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									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	195	1	3983	2	Y	45	45	0			52
							50	9									
05	4991	X	4479	-0-	-512	-0-	184	1	4252	2	Y	39	69	0			22
							43	9									
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									

WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	37	1	1893	2	Y	4					61
							4	9									
05	1829	N	1702	-0-	-127	-0-	48	1	1651	2	Y	3					64
							3	9									
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									

CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3114	-0-	-486	-0-	60	1	3054	2	Y	-0-					-0-
05	3937	X	2944	-0-	-993	-0-	83	1	2861	2	Y	-0-					-0-
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	105	1	5318	2	Y	1	30	0			14
							1	9									
05	5146	X	5054	-0-	-92	-0-	142	1	4911	2	Y	1					15
							1	9									
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									

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	3599	-0-	-1051	-0-	70	1	3525	2	Y	4					8
							4	9									
05	4123	X	4044	-0-	-79	-0-	113	1	3919	2	Y	11					19
							12	9									
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									

PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	X	710	-0-	-10	-0-	32	1	656	2	N	20					105
							22	9									
05	713	X	592	-0-	-121	-0-	24	1	547	2	N	19					124
							21	9									
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									

NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232732 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 7127 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2013 - PLUGGED 05-15-2013

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8760	X	8316	-0-	-444	-0-	380	1	7759	2	Y	161	170	0			91
							177	9									
05	8928	X	8718	-0-	-210	-0-	355	1	8195	2	Y	153	169	0			75
							168	9									
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									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 234187 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 7573 - 10873

04	1461	X	-0-	-0-	-1461	-0-					Y	-0-					82
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					82
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-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

04	8700	X	4712	-0-	-3988	-0-	194	1	4368	2	Y	136	131	0			48
							150	9									
05	8990	X	4307	-0-	-4683	-0-	179	1	4076	2	Y	47	66	0			29
							52	9									
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									

WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

04	2910	X	2650	-0-	-260	-0-	51	1	2599	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3077	-0-	-364	-0-	87	1	2990	2	Y	-0-					-0-
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

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 9274 - 10414

04	4860	X	4671	-0-	-189	-0-	91	1	4580	2	Y	-0-	8	0			5
05	5084	X	4519	-0-	-565	-0-	127	1	4392	2	Y	-0-					5
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	4708	-0-	-1082	-0-	218	1	4445	2	Y	41					74
							45	9									
05	5859	X	4956	-0-	-903	-0-	204	1	4694	2	Y	53	73	0			54
							58	9									
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									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3351	-0-	-279	-0-	65	1	3275	2	Y	10	71	0			17
							11	9									
05	3720	X	3194	-0-	-526	-0-	89	1	3071	2	Y	31	36	0			12
							34	9									
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									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6330	X	5373	-0-	-957	-0-	250	1	5093	2	Y	27					44
							30	9									
05	6541	X	5265	-0-	-1276	-0-	218	1	5028	2	Y	17	44	0			17
							19	9									
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									

BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2503	-0-	-467	-0-	49	1	2453	2	Y	1	109	0			61
							1	9									
05	3007	X	2344	-0-	-663	-0-	65	1	2262	2	Y	15					76
							17	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	443	1	9034	2	Y	14	31	0			11
							15	9									
05	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	369	1	8502	2	Y	12	15	0			8
							13	9									
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									

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3011	-0-	11	11	115	1	2590	2	N	278	218	0			134
							306	9									
05	2952	N	2941	-0-	-11	-0-	110	1	2520	2	N	283	179	0			238
							311	9									
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-

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	696	X	696	-0-	-0-	-0-	110	1	586	2	N	-0-					-0-
05	744	X	673	-0-	-71	-0-	144	1	529	2	N	-0-					-0-
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-

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4354	-0-	-296	-0-	184	1	4146	2	Y	22	16	0			6
							24	9									
05	4805	X	4223	-0-	-582	-0-	176	1	4025	2	Y	20	13	0			13
							22	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3234	-0-	-246	-0-	137	1	3097	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3416	-0-	-118	-0-	143	1	3273	2	N	-0-					-0-
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-

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	173	-0-	-4237	-0-	7	1	166	2	Y	-0-					-0-
05	806	X	32	-0-	-774	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
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-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	5678	-0-	-352	-0-	107	1	5413	2	Y	144	101	0			206
							158	9									
05	6510	X	5335	-0-	-1175	-0-	150	1	5176	2	Y	8					214
							9	9									
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									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	1798	-0-	-1412	-0-	76	1	1722	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	1643	-0-	-1054	-0-	69	1	1574	2	N	-0-					-0-
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-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3774	-0-	-366	-0-	73	1	3681	2	Y	18	56	0			23
							20	9									
05	4216	X	3730	-0-	-486	-0-	103	1	3557	2	Y	64	62	0			25
							70	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	3406	-0-	-1694	-0-	141	1	3171	2	Y	85	99	0			30
							94	9									
05	5270	X	2950	-0-	-2320	-0-	121	1	2766	2	Y	57	52	0			35
							63	9									
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									

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704

04	4650	X	2473	-0-	-2177	-0-	105	1	2368	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	1561	-0-	-2345	-0-	66	1	1495	2	N	-0-					-0-
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-

TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671

04	5250	X	4713	-0-	-537	-0-	200	1	4513	2	Y	-0-					11
05	5580	X	3917	-0-	-1663	-0-	164	1	3742	2	Y	10					21
							11	9									
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

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678

04	3030	X	2995	-0-	-35	-0-	80	1	2915	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2861	-0-	-208	-0-	144	1	2717	2	N	-0-					-0-
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-

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772

04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	150	1	3373	2	Y	-0-					4
05	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	168	1	3839	2	Y	30					34
							33	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	179	1	4030	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3834	-0-	-72	-0-	161	1	3673	2	N	-0-					-0-
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-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	4660	-0-	-260	-0-	198	1	4462	2	Y	-0-					-0-
05	5549	X	4490	-0-	-1059	-0-	189	1	4301	2	Y	-0-					-0-
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-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	930	-0-	-1500	-0-	40	1	890	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	775	-0-	-1829	-0-	33	1	742	2	N	-0-					-0-
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-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3074	-0-	-1096	-0-	131	1	2943	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	2937	-0-	-1372	-0-	123	1	2814	2	N	-0-					-0-
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-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	89	1	2014	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2207	-0-	-87	-0-	93	1	2114	2	N	-0-					-0-
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-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	4103	-0-	-337	-0-	174	1	3929	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4168	-0-	-389	-0-	175	1	3993	2	N	-0-					-0-
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-

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	2730	-0-	-1110	-0-	116	1	2614	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	1130	-0-	-2590	-0-	47	1	1083	2	Y	-0-					-0-
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8670	X	8141	-0-	-529	-0-	346	1	7795	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	8121	-0-	-838	-0-	341	1	7780	2	N	-0-					-0-
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-

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	4650	-0-	-510	-0-	198	1	4452	2	Y	-0-					2
05	5115	X	4200	-0-	-915	-0-	176	1	4024	2	Y	-0-					2
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-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3808	-0-	-332	-0-	162	1	3646	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3693	-0-	-461	-0-	155	1	3538	2	N	-0-					-0-
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-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3395	-0-	-475	-0-	143	1	3217	2	Y	32					105
							35	9									
05	3968	X	3332	-0-	-636	-0-	137	1	3129	2	Y	60					165
							66	9									
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

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	86	1	3190	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3261	-0-	-118	-0-	87	1	3174	2	N	-0-					-0-
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-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617

04	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	367 10	1 9	8259	2	Y	9					123
05	8649	X	8640	-0-	-9	-0-	360 75	1 9	8205	2	Y	68					191
06	8370	X	8200	-0-	-170	-0-	336 29	1 9	7835	2	Y	26	172	0			45
07	8649	X	7960	-0-	-689	-0-	322	1	7638	2	Y	-0-					45
08	9083	X	6849	-0-	-2234	-0-	276 50	1 9	6523	2	Y	45					90
09	8640	X	5446	-0-	-3194	-0-	225	1	5221	2	Y	-0-					90

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

04	150	N	81	-0-	-69	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					1
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					1
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

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

04	8130	X	7621	-0-	-509	-0-	323 11	1 9	7287	2	Y	10	32	0			2
05	8370	X	7855	-0-	-515	-0-	329 17	1 9	7509	2	Y	15	11	0			6
06	8100	X	7580	-0-	-520	-0-	311 9	1 9	7260	2	Y	8	11	0			3
07	8153	X	7553	-0-	-600	-0-	305 15	1 9	7233	2	Y	14	11	0			6
08	8029	X	7295	-0-	-734	-0-	295 11	1 9	6989	2	Y	10	10	0			6
09	7620	X	6975	-0-	-645	-0-	288 1	1 9	6686	2	Y	1	6	0			1

BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 242547 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11322 PERF. 7694 - 11138

04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013 - PLUGGED 05-23-2013

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PIRTLE WELL #: 1 RRCID -> 242548 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 3 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	485	2	12	9	Y	11					63
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	445	2	9	9	Y	8					71
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

SPARKMAN-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242549 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11167 PERF. 9694 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	293	2	47	9	Y	43					100
05	279	N	98	-0-	-181	-0-	87	2	11	9	Y	10					110
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

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	5102	-0-	-118	-0-	217	1	4885	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	5348	-0-	-46	-0-	225	1	5123	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	825	-0-	-105	-0-	39	1	786	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	910	-0-	-51	-0-	38	1	872	2	Y	-0-					-0-
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									

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	X	712	-0-	-38	-0-	19	1	690	2	N	3	14	0			8
							3	9									
05	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	60	1	1139	2	N	-0-					8
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	235	1	1724	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	1876	-0-	-387	-0-	241	1	1635	2	N	-0-					-0-
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-

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754

04	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	55	1	1126	2	Y	7	8	0			4
							8	9									
05	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	50	1	1155	2	Y	6	7	0			3
							7	9									
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									

WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584

04	2910	X	500	-0-	-2410	-0-	21	1	479	2	Y	-0-	5	0			-0-
05	3007	X	457	-0-	-2550	-0-	19	1	438	2	Y	-0-					-0-
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-

MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	38	1	1394	2	N	68	161	0			120
							75	9									
05	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	69	1	1307	2	N	35					155
							39	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	38	1	783	2	Y	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	35	1	814	2	Y	-0-					-0-
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-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	2194	-0-	-3746	-0-	263	1	1931	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	1877	-0-	-1037	-0-	241	1	1636	2	N	-0-					-0-
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-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	5323	-0-	-317	-0-	226	1	5088	2	N	8	24	0			2
							9	9									
05	5735	X	5302	-0-	-433	-0-	222	1	5072	2	N	7	3	0			6
							8	9									
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									

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
04	2760	X	2297	-0-	-463	-0-	98	1	2199	2	Y	-0-					149
05	2728	X	2064	-0-	-664	-0-	86	1	1967	2	Y	10					159
							11	9									
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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	3975	-0-	-1845	-0-	164	1	3703	2	Y	98	118	0			35
							108	9									
05	5456	X	4081	-0-	-1375	-0-	167	1	3815	2	Y	90	69	0			56
							99	9									
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									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906

04	3780	X	2645	-0-	-1135	-0-	109	1	2457	2	Y	72	89	0			26
							79	9									
05	3906	X	3102	-0-	-804	-0-	130	1	2972	2	Y	-0-	26	0			-0-
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-

PIRTLE WELL #: 2 RRCID -> 244237 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10246 - 10420

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778

04	5520	X	3432	-0-	-2088	-0-	146	1	3286	2	Y	-0-					-0-
05	5642	X	3997	-0-	-1645	-0-	168	1	3829	2	Y	-0-					-0-
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-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875

04	5460	X	5012	-0-	-448	-0-	213	1	4799	2	N	-0-					37
05	5425	X	4742	-0-	-683	-0-	199	1	4543	2	N	-0-	28	0			9
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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3124	-0-	-176	-0-	140	1	2965	2	Y	17	15	0			12
							19	9									
05	3317	X	3181	-0-	-136	-0-	142	1	3022	2	Y	15	15	0			12
							17	9									
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									

HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1862	-0-	-208	-0-	79	1	1783	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1895	-0-	-182	-0-	80	1	1815	2	Y	-0-					-0-
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-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	429	1	2290	2	N	40	40	0			130
							44	9									
05	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	548	1	2013	2	N	57	121	0			66
							63	9									
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									

WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3626	-0-	-34	-0-	154	1	3472	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3028	-0-	-754	-0-	127	1	2901	2	Y	-0-					-0-
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-

WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	5110	-0-	-860	-0-	213	1	4800	2	Y	88	124	0			24
							97	9									
05	6169	X	4960	-0-	-1209	-0-	205	1	4668	2	Y	79	51	0			52
							87	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	228	1	5138	2	Y	37	36	0			10
							41	9									
05	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	230	1	5242	2	Y	35	22	0			23
							39	9									
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									

TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872

04	3480	X	2646	-0-	-834	-0-	112	1	2534	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3169	-0-	-427	-0-	133	1	3036	2	N	-0-					-0-
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-

HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579

04	3900	X	3836	-0-	-64	-0-	163	1	3673	2	Y	-0-					1
05	3906	X	3532	-0-	-374	-0-	148	1	3384	2	Y	-0-					1
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-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356

04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	69	1	369	2	N	4					16
							4	9									
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	108	1	398	2	N	5	13	0			8
							6	9									
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									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744

04	1650	N	1234	-0-	-416	-0-	52	1	1182	2	N	-0-					18
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	67	1	1531	2	N	1	14	0			5
							1	9									
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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720

04	5340	X	405	-0-	-4935	-0-	17	1	388	2	Y	-0-	3	0			-0-
05	1798	X	267	-0-	-1531	-0-	11	1	256	2	Y	-0-					-0-
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-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578

04	5340	X	4891	-0-	-449	-0-	207	1	4660	2	Y	22	23	0			5
							24	9									
05	5332	X	4937	-0-	-395	-0-	206	1	4691	2	Y	36	25	0			16
							40	9									
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									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

04	3420	X	3106	-0-	-314	-0-	131	1	2950	2	N	23	42	0			5
							25	9									
05	3565	X	3031	-0-	-534	-0-	126	1	2868	2	N	34	24	0			15
							37	9									
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									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546

04	3330	X	2089	-0-	-1241	-0-	89	1	2000	2	Y	-0-					10
05	3441	X	3065	-0-	-376	-0-	129	1	2936	2	Y	-0-					10
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	257	1	5784	2	Y	-0-					1
05	6603	X	4497	-0-	-2106	-0-	189	1	4308	2	Y	-0-					1
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

SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680

04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	60	1	1232	2	N	3					148
							3	9									
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	54	1	1242	2	N	5					153
							6	9									
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									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000

04	1320	N	1180	-0-	-140	-0-	55	1	1122	2	Y	3	3	0			2
							3	9									
05	1364	N	1215	-0-	-149	-0-	50	1	1161	2	Y	4	3	0			3
							4	9									
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									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648

04	8040	X	6512	-0-	-1528	-0-	277	1	6235	2	Y	-0-	5	0			-0-
05	8215	X	6009	-0-	-2206	-0-	252	1	5757	2	Y	-0-					-0-
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-

WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631

04	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	296	1	6679	2	Y	-0-					-0-
05	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	290	1	6627	2	Y	-0-					-0-
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7800	X	7597	-0-	-203	-0-	321	1	7239	2	Y	34	59	0			9
							37	9									
05	8060	X	7517	-0-	-543	-0-	314	1	7169	2	Y	31	20	0			20
							34	9									
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									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792

04	6750	X	6195	-0-	-555	-0-	263	1	5932	2	Y	-0-					-0-
05	7099	X	3997	-0-	-3102	-0-	157	1	3573	2	Y	243	93	0			150
							267	9									
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									

WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610

04	7890	X	7037	-0-	-853	-0-	298	1	6707	2	Y	29	50	0			8
							32	9									
05	8215	X	7168	-0-	-1047	-0-	300	1	6839	2	Y	26	17	0			17
							29	9									
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									

TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354

04	27120	X	22924	-0-	-4196	-0-	974	1	21950	2	N	-0-	148	0			-0-
05	27125	X	22856	-0-	-4269	-0-	960	1	21894	2	N	2					2
							2	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6690	X	5903	-0-	-787	-0-	251	1	5652	2	Y	-0-					8
05	6634	X	5875	-0-	-759	-0-	247	1	5628	2	Y	-0-					8
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-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	180					340
							198	9									
05	279	N	204	-0-	-75	-0-	6	1	144	2	N	49	257	0			132
							54	9									
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									

DUNKLIN WELL #: 2 RRCID -> 251974 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10924 - 10984

04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	24	1	128	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2013 - PLUGGED 05-10-2013

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250

04	28740	X	25329	-0-	-3411	-0-	1075	1	24232	2	N	20	93	0			5
							22	9									
05	28768	X	24754	-0-	-4014	-0-	1039	1	23697	2	N	16	7	0			14
							18	9									
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									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 105 RRCID -> 255225 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9463 - 10752

04	870	N	511	-0-	-359	-0-	20	1	450	2	N	37	44	0			13
							41	9									
05	992	N	539	-0-	-453	-0-	22	1	495	2	N	20	21	0			12
							22	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36330	X	31309	-0-	-5021	-0-	1324	1	29836	2	Y	135	257	0			25
							149	9									
05	36053	X	30845	-0-	-5208	-0-	1288	1	29379	2	Y	162	119	0			68
							178	9									
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									

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
04	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	216	1	2401	2	N	36					256
							40	9									
05	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	217	1	2508	2	N	23	1	8			278
							25	9									
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									

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4306	-0-	-374	-0-	352	1	3917	2	Y	34	13	1			46
							37	9									
05	4774	X	4370	-0-	-404	-0-	345	1	3990	2	Y	32	1	8			77
							35	9									
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									

POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10584 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4864	-0-	-26	-0-	58	1	4781	2	Y	23					108
							25	9									
05	5363	X	4493	-0-	-870	-0-	54	1	4413	2	Y	24	88	1	1	8	43
							26	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	4991	-0-	-919	-0-	405	1	4513	2	N	66					162
							73	9									
05	5301	X	5007	-0-	-294	-0-	397	1	4581	2	N	26	1	8			187
							29	9									
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									

POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	70	1	5729	2	Y	23					114
							25	9									
05	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	65	1	5369	2	Y	23	93	1			44
							25	9									
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									

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3473	-0-	-757	-0-	283	1	3154	2	Y	33	13	1			44
							36	9									
05	4309	X	3353	-0-	-956	-0-	265	1	3055	2	Y	30					74
							33	9									
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									

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	5608	-0-	-842	-0-	459	1	5110	2	Y	35	127	1			64
							39	9									
05	5828	X	5551	-0-	-277	-0-	439	1	5075	2	Y	34	3	8			95
							37	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	3186	-0-	-1134	-0-	260	1	2891	2	Y	32	26	1			44
							35	9									
05	3720	X	3355	-0-	-365	-0-	265	1	3057	2	Y	30					74
							33	9									
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									

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478

04	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	1094	1	12177	2	N	47					248
							52	9									
05	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	1048	1	12098	2	N	13	1	8			260
							14	9									
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									

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

04	DLQ G-10	1256	-0-	1256	3598	1171	2	85	9	Y	77					132
05	DLQ G-10	1378	-0-	1378	4976	1378	2			Y	-0-					132
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	900	N NO RPT	-0-	-900	4138					Y	NO RPT					132

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

04	DLQ G-10	2362	-0-	2362	7763	2362	2			Y	-0-					75
05	DLQ G-10	2399	-0-	2399	10162	2377	2	22	9	Y	20					95
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	1290	N NO RPT	-0-	-1290	12399					Y	NO RPT					125

BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10138 - 12546

04	DLQ G-10	12622	-0-	12622	27044	420	1	12202	2	Y	-0-					58
05	DLQ G-10	12199	-0-	12199	39243	339	1	11653	2	Y	188	183	1			63
						207	9									
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 NO RPT	-0-	-11850	-0-					Y	NO RPT					63

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 #: 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
04	DLQ G-10		91	-0-	91	974	91	2			Y	-0-					27
05	DLQ G-10		412	-0-	412	1386	412	2			Y	-0-					27
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	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

04	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	138	1	2493	2	Y	14					59
							15	9									
05	2697	N	2405	-0-	-292	-0-	78	1	2318	2	Y	8	12	1			55
							9	9									
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									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

04	2970	X	2877	-0-	-93	-0-	150	1	2712	2	Y	14					66
							15	9									
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	1076	1	2790	2	Y	-0-	50	1			16
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	2914	X	2833	-0-	-81	-0-	72	1	2749	2	Y	11					89
							12	9									
09	2820	X	2700	-0-	-120	-0-	29	1	2661	2	Y	9	13	1			85
							10	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

04	4170	X	3916	-0-	-254	-0-	154	1	3733	2	Y	26	6	1			90
							29	9									
05	4309	X	3999	-0-	-310	-0-	192	1	3782	2	Y	23					113
							25	9									
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									

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 #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	98	1	2375	2	Y	47					312
							52	9									
05	2387	N	2201	-0-	-186	-0-	105	1	2060	2	Y	33	7	1			338
							36	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 223188 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9419 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	86	1	2081	2	Y	3	3	1			23
							3	9									
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	113	1	2225	2	Y	1					24
							1	9									
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									

FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2036	-0-	-274	-0-	106	1	1920	2	Y	9					76
							10	9									
05	2356	N	1936	-0-	-420	-0-	63	1	1873	2	Y	-0-	38	1			38
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									

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		1653	-0-	1653	279804	86	1	1559	2	Y	7					85
							8	9									
05	SWR 10		1735	-0-	1735	281539	57	1	1678	2	Y	-0-	38	1			47
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	134	1	2430	2	Y	9					57
							10	9									
05	3100	N	3173	-0-	73	73	103	1	3051	2	Y	17	10	1			64
							19	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	69	1	1680	2	Y	14					20
							15	9									
05	1302	X	470	-0-	-832	-0-	23	1	447	2	Y	-0-	17	1			3
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	126	1	3065	2	Y	-0-	112	1			27
05	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	156	1	3067	2	Y	41	9	1			59
							45	9									
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									

POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3729	-0-	-21	-0-	147	1	3582	2	Y	-0-	41	1			33
05	3875	X	3859	-0-	-16	-0-	186	1	3666	2	Y	6					39
							7	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4068	-0-	-612	-0-	161	1	3907	2	Y	-0-	46	1			23
05	4247	X	4019	-0-	-228	-0-	193	1	3801	2	Y	23					46
							25	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693

04	3690	X	3067	-0-	-623	-0-	120	1	2908	2	Y	35					125
							39	9									
05	3782	X	3139	-0-	-643	-0-	149	1	2938	2	Y	47	83	1			89
							52	9									
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									

POOVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9497 - 10727

04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	176	1	4290	2	Y	35	7	1			97
							39	9									
05	4588	X	4516	-0-	-72	-0-	217	1	4271	2	Y	25					122
							28	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	139	1	3386	2	Y	22	6	1			82
							24	9									
05	3565	X	3532	-0-	-33	-0-	169	1	3333	2	Y	27					109
							30	9									
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									

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 #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2811	-0-	-159	-0-	110	1	2684	2	Y	15	5	1			118
							17	9									
05	3069	X	2892	-0-	-177	-0-	139	1	2746	2	Y	6					124
							7	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	109	1	2640	2	Y	12	4	1			41
							13	9									
05	2790	X	2660	-0-	-130	-0-	128	1	2517	2	Y	14					55
							15	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 231939 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9447 - 10572

04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	267	2	Y	4					46
							4	9									
05	310	N	172	-0-	-138	-0-	8	1	164	2	Y	-0-	1	1			45
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									

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

04	3540	X	3274	-0-	-266	-0-	129	1	3145	2	Y	-0-	37	1			33
05	3658	X	3105	-0-	-553	-0-	150	1	2946	2	Y	8					41
							9	9									
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									

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 #: 8 RRCID -> 232028 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 9443 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	78	1	1893	2	Y	6					52
							7	9									
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	103	1	2020	2	Y	16	6	1			62
							18	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2922	-0-	-168	-0-	115	1	2807	2	Y	-0-	85	1			40
05	2976	X	2659	-0-	-317	-0-	127	1	2501	2	Y	28	8	1			60
							31	9									
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									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	114	1	2777	2	Y	-0-	29	1			34
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	140	1	2761	2	Y	16					50
							18	9									
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									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	2353	-0-	-77	-0-	93	1	2260	2	Y	-0-	76	1			98
05	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	123	1	2423	2	Y	39	7	1			130
							43	9									
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									

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 #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1942	-0-	-8	-0-	76	1	1841	2	Y	23					30
							25	9									
05	1984	N	1889	-0-	-95	-0-	90	1	1781	2	Y	16	46	1			-0-
							18	9									
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									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 234233 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9547 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3123	-0-	-477	-0-	123	1	3000	2	Y	-0-	44	1			124
05	3472	X	2966	-0-	-506	-0-	141	1	2781	2	Y	40	52	1			112
							44	9									
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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	121	1	2950	2	N	16	5	1			106
							18	9									
05	3069	X	3065	-0-	-4	-0-	148	1	2915	2	N	2					108
							2	9									
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									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12160	X	3970	-0-	-8190	-0-	157	1	3813	2	Y	-0-	40	1			50
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	192	1	3791	2	Y	20					70
							22	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	190	1	4622	2	Y	24	8	1			141
							26	9									
05	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	235	1	4624	2	Y	-0-	77	1			64
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									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9253	X	3187	-0-	-6066	-0-	165	1	2980	2	N	38					261
							42	9									
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	994	1	2753	2	N	16	14	1			263
							18	9									
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	3162	X	2925	-0-	-237	-0-	74	1	2808	2	N	39					407
							43	9									
09	3060	X	2568	-0-	-492	-0-	28	1	2538	2	N	2	14	1			395
							2	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	233	1	4209	2	Y	27					145
							30	9									
05	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	1638	1	4343	2	Y	-0-	83	1			62
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	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	110	1	4186	2	Y	11					153
							12	9									
*09	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	45	1	4163	2	Y	2	20	1			135
							2	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	163	1	3952	2	Y	35					127
							39	9									
05	3999	X	3743	-0-	-256	-0-	178	1	3514	2	Y	46	81	1			92
							51	9									
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									

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 #: 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
04	3990	X	3699	-0-	-291	-0-	146	1	3538	2	Y	14	6	1			242
							15	9									
05	3999	X	3667	-0-	-332	-0-	176	1	3463	2	Y	25					267
							28	9									
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									

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
04	3510	X	2945	-0-	-565	-0-	153	1	2770	2	Y	20					106
							22	9									
05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	1052	1	2827	2	Y	-0-	55	1			51
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	2914	X	2802	-0-	-112	-0-	72	1	2721	2	Y	8					92
							9	9									
09	2820	X	2634	-0-	-186	-0-	28	1	2605	2	Y	1	13	1			80
							1	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	7	1	166	2	Y	-0-	1	1			1
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					1
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

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	119	1	2882	2	Y	-0-	32	1			87
05	2945	X	2878	-0-	-67	-0-	139	1	2739	2	Y	-0-	42	1			45
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									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2741	-0-	-559	-0-	108	1	2633	2	Y	-0-	37	1			105
05	3193	X	2388	-0-	-805	-0-	115	1	2273	2	Y	-0-	45	1			60
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									

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 #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					3
05	124	N	49	-0-	-75	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					3
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

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 17 RRCID -> 240431 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9585 - 10654

04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					8
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	63	1	169	2	Y	-0-	1	1			7
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	186	N	162	-0-	-24	-0-	4	1	158	2	Y	-0-					7
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	2	1	151	2	Y	-0-	1	1			6

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701

04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	156	1	3784	2	Y	32					109
							35	9									
05	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	343	1	6763	2	Y	100	99	1			110
							110	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 240440 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9574 - 10613

04	1260	N	754	-0-	-506	-0-	30	1	721	2	Y	3					5
							3	9									
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	51	1	1012	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
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									

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

04	4230	X	4189	-0-	-41	-0-	164	1	3994	2	Y	28	7	1			76
							31	9									
05	4371	X	4249	-0-	-122	-0-	204	1	4026	2	Y	17					93
							19	9									
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									

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 #: 11 RRCID -> 242898 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10007 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	70	1	1689	2	Y	12					15
							13	9									
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	83	1	1640	2	Y	23	23	1			15
							25	9									
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									

JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	4484	-0-	-586	-0-	551	1	3926	2	N	6					204
							7	9									
05	5239	X	4384	-0-	-855	-0-	251	1	4119	2	N	13					217
							14	9									
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									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	306	N	120	-0-	-186	-0-	5	1	115	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
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

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3159	-0-	-51	-0-	125	1	3034	2	Y	-0-	107	1			134
05	3317	X	3216	-0-	-101	-0-	152	1	3002	2	Y	56	10	1			180
							62	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
04	3120	X	2748	-0-	-372	-0-	143	1	2591	2	Y	13					130
							14	9									
05	3007	X	2477	-0-	-530	-0-	81	1	2396	2	Y	-0-	61	1			69
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3862	-0-	-128	-0-	151	1	3670	2	Y	37					94
							41	9									
05	4123	X	3703	-0-	-420	-0-	176	1	3470	2	Y	52	80	1			66
							57	9									
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									

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	2845	-0-	-785	-0-	148	1	2684	2	Y	12					214
							13	9									
05	3596	X	3398	-0-	-198	-0-	921	1	2469	2	Y	7	15	1			206
							8	9									
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	1428	-0-	-1393	-0-	37	1	1389	2	Y	2					216
							2	9									
09	2730	X	1087	-0-	-1643	-0-	12	1	1074	2	Y	1	12	1			205
							1	9									

GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 245178 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9735 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	243	1	5917	2	Y	32	10	1			193
							35	9									
05	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	302	1	5949	2	Y	-0-	110	1			83
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4373	X	3741	-0-	-632	-0-	148	1	3593	2	Y	-0-	30	1			34
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	174	1	3427	2	Y	16					50
							18	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

04	6420	X	6227	-0-	-193	-0-	244	1	5928	2	Y	50	104	1			104
							55	9									
05	6634	X	6126	-0-	-508	-0-	293	1	5768	2	Y	59					163
							65	9									
06	6360	X	5815	-0-	-545	-0-	269	1	5498	2	Y	44	97	1			110
							48	9									
07	6479	X	6059	-0-	-420	-0-	295	1	5708	2	Y	51					161
							56	9									
08	6324	X	5905	-0-	-419	-0-	187	1	5678	2	Y	36	104	1			93
							40	9									
09	6120	X	5564	-0-	-556	-0-	238	1	5280	2	Y	42					135
							46	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730

04	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	188	1	4565	2	N	45					181
							50	9									
05	4898	X	4784	-0-	-114	-0-	229	1	4512	2	N	39	15	1			205
							43	9									
06	4740	X	4532	-0-	-208	-0-	209	1	4271	2	N	47	14	1			238
							52	9									
07	4898	X	4574	-0-	-324	-0-	222	1	4295	2	N	52					290
							57	9									
08	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	222	1	4238	2	N	5					295
							6	9									
*09	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	185	1	4100	2	N	35	202	1			128
							39	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	4979	-0-	-241	-0-	197	1	4782	2	Y	-0-	67	1			27
05	5270	X	5060	-0-	-210	-0-	242	1	4776	2	Y	38					65
							42	9									
06	5220	X	4550	-0-	-670	-0-	209	1	4280	2	Y	55	60	1			60
							61	9									
07	5394	X	4457	-0-	-937	-0-	217	1	4194	2	Y	42					102
							46	9									
08	5022	X	4317	-0-	-705	-0-	185	1	4107	2	Y	23	67	1			58
							25	9									
09	4860	X	4328	-0-	-532	-0-	185	1	4110	2	Y	30					88
							33	9									

POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3719	-0-	-331	-0-	147	1	3572	2	Y	-0-	48	1			40
05	4061	X	3656	-0-	-405	-0-	176	1	3472	2	Y	7					47
							8	9									
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									

POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INC G-10		5346	-0-	5346	16003	211	1	5135	2	Y	-0-	82	1			58
05	INC G-10		5414	-0-	5414	21417	261	1	5143	2	Y	9					67
							10	9									
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									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	233	1	1663	2	Y	-0-	8	1			25
05	1922	N	1537	-0-	-385	-0-	88	1	1438	2	Y	10					35
							11	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3362	-0-	-88	-0-	175	1	3166	2	Y	19					190
							21	9									
05	3565	X	3356	-0-	-209	-0-	110	1	3246	2	Y	-0-	94	1			96
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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2657	-0-	-253	-0-	327	1	2330	2	Y	-0-	10	1			33
05	2883	X	2358	-0-	-525	-0-	135	1	2208	2	Y	14					47
							15	9									
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									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	5884	-0-	-1136	-0-	724	1	5160	2	Y	-0-	69	1			99
05	7130	X	5808	-0-	-1322	-0-	331	1	5435	2	Y	38					137
							42	9									
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									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4176	-0-	-534	-0-	164	1	3979	2	Y	30	7	1			155
							33	9									
05	4650	X	4131	-0-	-519	-0-	199	1	3919	2	Y	12					167
							13	9									
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									

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 #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	4613	-0-	-757	-0-	177	1	4294	2	N	129					479
							142	9									
05	5549	X	5415	-0-	-134	-0-	254	1	5007	2	N	140	195	1			424
							154	9									
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									

F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8610	X	7855	-0-	-755	-0-	308	1	7492	2	N	50	13	1			182
							55	9									
05	8773	X	7933	-0-	-840	-0-	381	1	7510	2	N	38					220
							42	9									
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									

MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10620	X	9667	-0-	-953	-0-	380	1	9231	2	Y	51	120	1			247
							56	9									
05	10757	X	9633	-0-	-1124	-0-	462	1	9105	2	Y	60					307
							66	9									
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									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 258971 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9622 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	4297	-0-	-953	-0-	167	1	4058	2	Y	65	78	1			312
							72	9									
05	4960	X	4573	-0-	-387	-0-	217	1	4278	2	Y	71	90	1			293
							78	9									
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									

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 #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2390	-0-	-430	-0-	94	1	2281	2	Y	14	4	1			73
							15	9									
05	2914	X	2342	-0-	-572	-0-	113	1	2225	2	Y	4					77
							4	9									
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									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	939	1	6694	2	Y	76	99	1			180
							84	9									
05	7719	X	7250	-0-	-469	-0-	413	1	6778	2	Y	54					234
							59	9									
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									

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2298	-0-	-402	-0-	111	1	2173	2	Y	13	13	1			17
							14	9									
05	2790	X	1711	-0-	-1079	-0-	75	1	1614	2	Y	20	28	1			9
							22	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	88	1	1717	2	Y	13	11	1			17
							14	9									
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	85	1	1832	2	Y	23	28	1			12
							25	9									
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									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	595	1	951	2	Y	8	40	1			9
							9	9									
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	673	1	990	2	Y	17					26
							19	9									
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									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	30	1	298	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	14	1	149	2	Y	-0-					-0-
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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	494	2	Y	9	32	1			11
							10	9									
05	403	N	244	-0-	-159	-0-	11	1	230	2	Y	3					14
							3	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1421	-0-	-379	-0-	69	1	1343	2	Y	8	10	1			11
							9	9									
05	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	79	1	1698	2	Y	19	20	1			10
							21	9									
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									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-	1	1			1
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	17	1	355	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
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									

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
04	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	86	1	1677	2	Y	25	29	1			32
							28	9									
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	85	1	1825	2	Y	13	27	1			18
							14	9									
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									

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
04	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	115	1	2240	2	Y	10	18	1			13
							11	9									
05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	136	1	2916	2	Y	22	25	1			10
							24	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	79	-0-	-71	-0-	4	1	69	2	N	5					72
							6	9									
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	3					75
							3	9									
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

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					37
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	359	2	N	1					38
							1	9									
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									

ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1396	-0-	-224	-0-	177	1	1211	2	N	7					112
							8	9									
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	216	1	1272	2	N	12					124
							13	9									
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									

ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	44	1	299	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
05	310	N	217	-0-	-93	-0-	30	1	178	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2031	-0-	-279	-0-	257	1	1763	2	Y	10					28
							11	9									
05	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	308	1	1812	2	Y	49					77
							54	9									
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									

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348

04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	222	1	1523	2	Y	42					179
							46	9									
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	246	1	1448	2	Y	45					224
							50	9									
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									

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454

04	120	N	103	-0-	-17	-0-	13	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	92	2	Y	-0-					-0-
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-

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	1	1	503	2	Y	28	8	1			29
							31	9									
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	210	2	12	9	Y	11	18	1			22
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	326	1	2235	2	Y	105	170	1			81
							116	9									
05	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	377	1	2222	2	Y	122	101	1			102
							134	9									
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									

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049

04	1890	N	1458	-0-	-432	-0-	179	1	1227	2	Y	47					122
							52	9									
05	1798	N	417	-0-	-1381	-0-	59	1	346	2	Y	11					133
							12	9									
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									

CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660

04	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	876	1	2654	2	N	18					58
							20	9									
05	3596	X	3385	-0-	-211	-0-	809	1	2563	2	N	12					70
							13	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	1800	-0-	-270	-0-	4	1	1744	2	Y	47	121	1			61
							52	9									
05	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	5	1	2175	2	Y	51	47	1			65
							56	9									
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									

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

04	750	X	528	-0-	-222	-0-	526	2	2	9	N	2					32
05	775	X	653	-0-	-122	-0-	647	2	6	9	N	5					37
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

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	1	1	587	2	Y	12	23	1			10
							13	9									
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	2	1	1045	2	Y	15	9	1			16
							17	9									
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									

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

04	960	N	851	-0-	-109	-0-	106	1	726	2	Y	17					45
							19	9									
05	930	N	814	-0-	-116	-0-	115	1	678	2	Y	19					64
							21	9									
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									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	1919	-0-	-841	-0-	92	1	1803	2	Y	22	24	1			27
							24	9									
05	2852	X	2447	-0-	-405	-0-	107	1	2290	2	Y	45	52	1			20
							50	9									
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									

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3070	2	19	9	N	17	2	8			83
05	2883	X	2789	-0-	-94	-0-	2765	2	24	9	N	22	3	8			102
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

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4674	-0-	-306	-0-	4655	2	19	9	N	17	2	8			103
05	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5179	2	20	9	N	18	3	8			118
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

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
04	T. A.		511	-0-	511	4773	10	1	501	2	N	-0-					80
05	T. A.		399	-0-	399	5172	5	1	394	2	N	-0-					80
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

SABINE OIL & GAS LLC 742142
WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	3873	-0-	-1077	-0-	124	1 3 9	3746	2	N	3					281
05	5115	X	4327	-0-	-788	-0-	134	1 8 9	4185	2	N	7	7	8			281
06	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					281
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					281
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281

BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	8	1 28 9	992	2	N	25	179	1			1145
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	11	1	751	2	N	-0-					1145
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1145
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					1145
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1145
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1145

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	49	1 13 9	1467	2	N	12					34
05	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	44	1 14 9	1391	2	N	13	6	8			41
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					41
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10528 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: A 2 RRCID -> 201990 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7102 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
HAMLETT WELL #: 1H RRCID -> 204218 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 11977

04	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					85
05	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9187	2			N	-0-					85
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

HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900

04	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11454	2	15	9	N	14					217
05	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	12882	2	23	9	N	21					238
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

MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447

04	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	1306	1	4520	2	N	-0-					223
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	1025	1	3005	2	N	-0-					223
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

PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286

04	13080	X	25	-0-	-13055	-0-	9	1	16	2	N	-0-					72
05	14665	X	14665	-0-	-0-	-0-	2244	1	12393	2	N	25					97
							28	9									
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

MADELEY WELL #: 3H RRCID -> 233678 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380

04	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	1272	1	4057	2	N	23					163
							25	9									
05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	1460	1	3810	2	N	29					192
							32	9									
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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
PREECE WELL #: 2H RRCID -> 235631 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	3288	1	5688	2	N	5					105
							6	9									
05	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	1164	1	6428	2	N	-0-					105
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

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

04	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	864	1	5251	2	N	5					207
							6	9									
05	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	830	1	6564	2	N	36					243
							40	9									
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									

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 242769 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109

04	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	8	1	5001	2	N	-0-					8
05	2573	X	1492	-0-	-1081	-0-	1492	2			N	-0-					8
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

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035

04	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	2686	1	11646	2	N	-0-					118
05	18929	X	18929	-0-	-0-	-0-	2832	1	16097	2	N	-0-					118
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									

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

04	1140	N	315	-0-	-825	-0-	315	2			N	-0-					35
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					35
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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246460 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	798	1	4852	2	N	12					85
							13	9									
05	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	832	1	6580	2	N	12					97
							13	9									
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									

MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	X	926	-0-	-274	-0-	156	1	770	2	N	-0-					173
05	1240	X	849	-0-	-391	-0-	176	1	673	2	N	-0-					173
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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JONES, GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 102011 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	216	1	3256	2	N	7					143
							8	9									
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	240	1	3561	2	N	7					150
							8	9									
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									

LAWSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107561 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6300 - 6417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	204	1	3084	2	N	2					186
							2	9									
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	194	1	2868	2	N	-0-					186
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

MARATHON OIL COMPANY 525380
U.S.A. - HAILEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 148552 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 6319 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	3			-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17190	X	15823	-0-	-1367	-0-	1808	1	13947	2	Y	59	88	1			31
							3	4	65	9							
05	17763	X	17215	-0-	-548	-0-	2057	1	15143	2	Y	13					44
							1	4	14	9							
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									

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

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-

POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124

04	4320	X	3934	-0-	-386	-0-	448	1	3453	2	Y	29	48	1			15
							1	4	32	9							
05	4464	X	4359	-0-	-105	-0-	520	1	3831	2	Y	7					22
							8	9									
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									

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	24	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	26	1	194	2	Y	-0-					-0-
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-

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	94	1	1499	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	100	1	1483	2	Y	2					5
							2	9									
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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	5793	-0-	-387	-0-	660	1	5092	2	Y	35	54	1			25
							2	4	39	9							
05	6138	X	5861	-0-	-277	-0-	700	1	5153	2	Y	7					32
							8	9									
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									

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	976	1	6626	2	Y	27	181	1			39
							4	4	30	9							
05	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	1007	1	6699	2	Y	19					58
							3	4	21	9							
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							

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	1843	-0-	-1427	-0-	438	1	1405	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	1785	-0-	-1594	-0-	214	1	1571	2	Y	-0-					-0-
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-					1

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17103	X	17103	-0-	-0-	-0-	1771	1	15332	2	Y	-0-					12
05	14843	X	14843	-0-	-0-	-0-	1821	1	13019	2	Y	3					15
							3	9									
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-					14

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10380	X	657	-0-	-9723	-0-	29	1	628	2	Y	-0-					143
05	3906	X	823	-0-	-3083	-0-	39	1	782	2	Y	2					145
							2	9									
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-					80

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716

04	DLQ G-10		5097	-0-	5097	15189	5097	2			N	-0-					130
05	20757	X	5568	-0-	-15189	-0-	5568	2			N	-0-					130
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

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

04	DLQ G-10		9188	-0-	9188	28030	9188	2			N	-0-					115
05	36157	X	8127	-0-	-28030	-0-	8127	2			N	-0-					115
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

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

04	DLQ G-10		10685	-0-	10685	33778	10685	2			N	-0-					130
05	45127	X	11349	-0-	-33778	-0-	11349	2			N	-0-					130
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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	5018	-0-	-1492	-0-	394	1	4623	3	N	1	173	1			15
							1	9									
05	4247	X	2938	-0-	-1309	-0-	209	1	2723	3	N	5					20
							6	9									
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									

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
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	115	1	1350	3	N	8					105
							9	9									
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	119	1	1551	3	N	33					138
							36	9									
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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6213 - 6235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	83	-0-	-67	-0-	15	1	68	2	N	-0-					105
05	248	N	17	-0-	-231	-0-	6	1	11	2	N	-0-					105
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									

XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2554	-0-	-236	-0-	2554	2			N	-0-					30
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					30
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

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
04	2700	X	845	-0-	-1855	-0-	845	2			N	-0-					17
05	2790	X	1157	-0-	-1633	-0-	1157	2			N	-0-					17
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

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
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
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

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
04	210	X	184	-0-	-26	-0-	15	1	169	2	N	-0-					36
05	217	X	169	-0-	-48	-0-	16	1	153	2	N	-0-					36
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

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
04	180	X	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	248	X	172	-0-	-76	-0-	172	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2322	-0-	-138	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS (RODESSA) 11956 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, F.L. WELL #: 2 C RRCID -> 128812 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 5176 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. 311408
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 132712 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	109	-0-	-201	-0-	109	3			N	-0-					-0-
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	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133801 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6595 - 6990

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRIFFITH RESOURCES 334026
BRIGGS, W.F. WELL #: 7 RRCID -> 126781 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6168 - 6178

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRIGGS, W.F. WELL #: 8 RRCID -> 132204 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6223 - 6331

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
LISTON, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 133905 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6453 - 6465

04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
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-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

04	8799	X	4807	-0-	-3992	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
05	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	877	-0-	-1223	-0-	877	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	1345	-0-	-887	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 6 RRCID -> 140510 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6548 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	5294	-0-	-968	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	1547	-0-	-763	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1164	-0-	-944	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6134 - 6326

04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6824 - 6856

04	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6446 - 6839

04	92	X	9	-0-	-83	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
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-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406

04	19192	X	19192	-0-	-0-	-0-	19083	2	109	9	Y	99	95	1	2	8	9
05	20036	X	20036	-0-	-0-	-0-	19928	2	108	9	Y	98	91	1	1	8	15
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

SM ENERGY COMPANY 788997
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 160456 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6298 - 6718

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	5560	-0-	-470	-0-	278	1	5282	2	N	-0-			-0-
05	5797	X	5538	-0-	-259	-0-	278	1	5260	2	N	-0-			-0-
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-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	109	1	2074	2	N	-0-			-0-
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	118	1	2225	2	N	-0-			-0-
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-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	61	1	1155	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	63	1	1186	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	3990	X	3944	-0-	-46	-0-	197	1	3747	2	N	-0-			-0-
05	4123	X	3761	-0-	-362	-0-	189	1	3572	2	N	-0-			-0-
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-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580

04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	107	1	2035	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1829	-0-	-248	-0-	92	1	1737	2	N	-0-					-0-
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-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6148 - 6152

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2013 - PLUGGED 06-26-2013

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 139810 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 150302 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 2 RRCID -> 160691 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6402 - 6422

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306

04	3000	N	3063	-0-	63	63	153	1	2910	2	N	-0-					-0-
05	3032	N	2969	-0-	-63	-0-	149	1	2820	2	N	-0-					-0-
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-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 163502 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6384 - 6660

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLCOMBE WELL #: 7 RRCID -> 164220 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6520 - 6524

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554

04	11200	X	4709	-0-	-6491	-0-	234	1	4475	2	N	-0-					-0-
05	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	241	1	4593	2	N	-0-					-0-
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-

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	42	1	806	2	N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	44	1	833	2	N	-0-					-0-
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-

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	148	1	2808	2	N	-0-					-0-
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	148	1	2802	2	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

04	2220	X	1683	-0-	-537	-0-	84	1	1599	2	N	-0-					52
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	154	1	2917	2	N	-0-					52
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

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 084627 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7727 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16334	X	5496	-0-	-10838	-0-	5496	3			N	-0-					-0-
05	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 7 RRCID -> 133530 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7502 - 7548

04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

04	3660	X	1497	-0-	-2163	-0-	75	1	1422	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	503	-0-	-3279	-0-	25	1	478	2	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752

04	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	303	1	5772	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	5265	-0-	-253	-0-	264	1	5001	2	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 160121 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7796 - 7874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	59	1	1117	2	N	-0-					-0-
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	58	1	1090	2	N	-0-					-0-
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-

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF. 13000 - 19226

04	4800 X	4542	-0-	-258	-0-	498	1	3854	2	N	173	181	1			97
						190	9									
05	4960 X	3791	-0-	-1169	-0-	549	1	3043	2	N	181					278
						199	9									
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									

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
04	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	1500	1	4147	3	N	54					189
							59	9									
05	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	1550	1	3674	3	N	58	177	1			70
							64	9									
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									

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

04	13890	X	11085	-0-	-2805	-0-	9934	3	1151	9	N	1046	964	1			461
05	14353	X	7731	-0-	-6622	-0-	6663	3	1068	9	N	971	1054	1			378
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

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

04	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	1754	3	899	9	N	817	853	1			401
05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	1936	3	890	9	N	809	1015	1			195
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

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

04	30235	X	30235	-0-	-0-	-0-	26627	3	3608	9	N	3280	3373	1			646
05	29998	X	29998	-0-	-0-	-0-	26412	3	3586	9	N	3260	3364	1			542
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

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785

04	18861	X	18861	-0-	-0-	-0-	14644	3	4217	9	N	3834	4020	1			357
05	19224	X	19224	-0-	-0-	-0-	14992	3	4232	9	N	3847	3674	1			530
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

WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817

04	2910	X	2476	-0-	-434	-0-	1747	3	729	9	N	663	712	1			274
05	3007	X	1800	-0-	-1207	-0-	1018	3	782	9	N	711	530	1			455
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

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
04	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					245
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					245
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

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575

04	2580	X	1643	-0-	-937	-0-	390	3	1253	9	N	1139	895	1			436
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	2661	3	1147	9	N	1043	1240	1			239
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

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581

04	660	N	253	-0-	-407	-0-	143	3	110	9	N	100	177	1			146
05	682	N	340	-0-	-342	-0-	226	3	114	9	N	104					250
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

SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					113
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					113
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

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450

04	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	9081	3	2569	9	N	2335	2230	1			468
05	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	10054	3	2499	9	N	2272	2277	1			463
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

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

04	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	11838	3	3350	9	N	3045	2825	1			585
05	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	11561	3	3775	9	N	3432	3518	1			499
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

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

04	2880	X	2363	-0-	-517	-0-	1900	3	463	9	N	421	535	1			179
05	2976	X	1873	-0-	-1103	-0-	1449	3	424	9	N	385	352	1			212
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

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
04	14970	X	10228	-0-	-4742	-0-	8737	3	1491	9	N	1355	1238	1			341
05	15469	X	9318	-0-	-6151	-0-	7873	3	1445	9	N	1314	1390	1			265
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

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20520	X	17247	-0-	-3273	-0-	16335	3	912	9	N	829	870	1			288
05	21204	X	20992	-0-	-212	-0-	19650	3	1342	9	N	1220	1232	1			276
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

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12540	X	10657	-0-	-1883	-0-	8864	3	1793	9	N	1630	1773	1			252
05	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	11889	3	1819	9	N	1654	1597	1			309
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

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	4909	3	560	9	N	509	888	1			251
05	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	4744	3	587	9	N	534	527	1			258
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

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	6995	3	2097	9	N	1906	1929	1			446
05	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	8128	3	3317	9	N	3015	3159	1			302
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

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
04	25830	X	21309	-0-	-4521	-0-	20115	3	1194	9	N	1085	1255	1			459
05	26691	X	22409	-0-	-4282	-0-	21212	3	1197	9	N	1088	1234	1			313
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

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
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					82
05	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2580	3	110	9	N	100					182
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

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
04	4530	X	1971	-0-	-2559	-0-	1227	3	744	9	N	676	742	1			315
05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	3870	3	801	9	N	728	886	1			157
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

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4242	3	469	9	Y	426	436	1			67
05	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	5427	3	901	9	Y	819	725	1			161
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

BP BLACK STONE A-745 WELL #: 1 RRCID -> 231316 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 14298 PERF.18130 - 19440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					193
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					193
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

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8730	X	8682	-0-	-48	-0-	7232	3	1450	9	N	1318	1973	1			285
05	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	8479	3	1562	9	N	1420	1599	1			106
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

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14941	X	14941	-0-	-0-	-0-	11763	3	3178	9	N	2889	2714	1			483
05	14734	X	14734	-0-	-0-	-0-	11679	3	3055	9	N	2777	3075	1			185
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

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14490	X	14376	-0-	-114	-0-	11747	3	2629	9	N	2390	2849	1			285
05	14973	X	14661	-0-	-312	-0-	11874	3	2787	9	N	2534	2474	1			345
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

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	6249	3	2041	9	Y	1855	2064	1			291
05	8494	X	8445	-0-	-49	-0-	6846	3	1599	9	Y	1454	1460	1			285
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

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
04	1200	X	211	-0-	-989	-0-	167	3	44	9	N	40	170	1			42
05	310	N	173	-0-	-137	-0-	140	3	33	9	N	30					72
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

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

04	8160	X	5855	-0-	-2305	-0-	5298	3	557	9	N	506	518	1			261
05	8432	X	3274	-0-	-5158	-0-	2915	3	359	9	N	326	354	1			233
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

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

04	26970	X	24519	-0-	-2451	-0-	23000	3	1519	9	N	1381	1416	1			328
05	27497	X	22784	-0-	-4713	-0-	21050	3	1734	9	N	1576	1606	1			298
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

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	2524	3	652	9	N	593	692	1			235
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	2570	3	605	9	N	550	531	1			254
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

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	3186	3	889	9	N	808	729	1			286
05	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	3164	3	925	9	N	841	895	1			232
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

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

04	5280	X	5199	-0-	-81	-0-	4395	3	804	9	N	731	719	1			229
05	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	4608	3	850	9	N	773	895	1			107
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

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
04	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	10358	3	2566	9	N	2333	2504	1			213
05	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	10489	3	3706	9	N	3369	3311	1			271
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

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

04	8520	X	6081	-0-	-2439	-0-	5091	3	990	9	N	900	1263	1			272
05	8804	X	5787	-0-	-3017	-0-	4816	3	971	9	N	883	716	1			439
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

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

04	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	11343	3	1506	9	N	1369	1401	1			388
05	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	11298	3	1569	9	N	1426	1560	1			254
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

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

04	5670	X	4276	-0-	-1394	-0-	3038	3	1238	9	N	1125	1084	1			351
05	5859	X	4115	-0-	-1744	-0-	2876	3	1239	9	N	1126	1266	1			211
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

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

04	11310	X	10802	-0-	-508	-0-	8423	3	2379	9	N	2163	2105	1			512
05	11687	X	10675	-0-	-1012	-0-	8845	3	1830	9	N	1664	1775	1			401
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

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

04	570	N	502	-0-	-68	-0-	296	3	206	9	N	187	541	1			576
05	713	N	620	-0-	-93	-0-	572	3	48	9	N	44					620
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

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

04	11730	X	9623	-0-	-2107	-0-	7499	3	2124	9	N	1931	2150	1			195
05	12121	X	9977	-0-	-2144	-0-	7426	3	2551	9	N	2319	2238	1			276
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

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
04	19138	X	19138	-0-	-0-	-0-	15747	3	3391	9	N	3083	2673	1			642
05	17079	X	17079	-0-	-0-	-0-	14795	3	2284	9	N	2076	2302	1			416
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

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35460	X	31105	-0-	-4355	-0-	29685	3	1420	9	N	1291	1614	1			233
05	34224	X	30597	-0-	-3627	-0-	28971	3	1626	9	N	1478	1439	1			272
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

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43806	X	43806	-0-	-0-	-0-	39451	3	4355	9	N	3959	3895	1			515
05	45687	X	45687	-0-	-0-	-0-	41237	3	4450	9	N	4045	4193	1			367
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

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11070	X	4960	-0-	-6110	-0-	4129	3	831	9	N	755	1077	1			253
05	11439	X	4917	-0-	-6522	-0-	4150	3	767	9	N	697	711	1			239
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

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19830	X	9477	-0-	-10353	-0-	7905	3	1572	9	N	1429	1435	1			221
05	20212	X	8158	-0-	-12054	-0-	6511	3	1647	9	N	1497	1388	1			330
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

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15000	X	14493	-0-	-507	-0-	13870	3	623	9	N	566	884	1			131
05	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	16293	3	656	9	N	596	535	1			192
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

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12390	X	3235	-0-	-9155	-0-	2996	3	239	9	N	217	703	1			167
05	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	9237	3	330	9	N	300	357	1			110
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

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
04	37487	X	37487	-0-	-0-	-0-	33949	3	3538	9	N	3216	3719	1			231
05	38316	X	37597	-0-	-719	-0-	34092	3	3505	9	N	3186	2992	1			425
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

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29760	X	17687	-0-	-12073	-0-	12405	3	5282	9	N	4802	5006	1			502
05	29698	X	19608	-0-	-10090	-0-	13639	3	5969	9	N	5426	5745	1			183
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

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	926372	X	21620	-0-	-904752	-0-	18654	3	2966	9	N	2696	3027	1			180
05	27311	X	23275	-0-	-4036	-0-	20404	3	2871	9	N	2610	2590	1			200
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

BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13895 - 18060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	77077	X	77077	-0-	-0-	-0-	63219	3	13858	9	N	12598	12325	1			273
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

BBX OPERATING, L.L.C. 058908
BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1795	3	254	9	N	231	350	1			115
05	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	2961	3	133	9	N	121					236
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

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INC G-10		4334	-0-	4334	9043	3947	3	387	9	N	352	537	1			48
05	INC G-10		6210	-0-	6210	15253	5187	3	1023	9	N	930	707	1			271
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

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
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	561	3	182	9	N	165	183	1			138
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	675	3	141	9	N	128					266
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	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	370	7			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14989 PERF.11880 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1881	3	68	9	N	62					184
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1700	3	70	9	N	64	186	1			62
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

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					147
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	128	1			29
09	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	8280	X	7406	-0-	-874	-0-	6784	3	622	9	N	565	720	1			165
05	8556	X	7775	-0-	-781	-0-	7145	3	630	9	N	573	533	1			205
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

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2579	3	352	9	N	320	359	1			272
05	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2508	3	366	9	N	333	356	1			249
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

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4323	3	505	9	N	459	532	1			253
05	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	4715	3	546	9	N	496	536	1			213
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

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
04	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	4866	3	1271	9	N	1155	1240	1			141
05	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	5560	3	1250	9	N	1136	1048	1			229
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

LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	9632	3	2454	9	N	2231	2515	1			230
05	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	9986	3	2429	9	N	2208	2115	1			323
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

CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1530	3	518	9	N	471	706	1			269
05	2325	N	2075	-0-	-250	-0-	1562	3	513	9	N	466	534	1			201
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

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	53	3	7	9	N	6					78
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	119	3	122	9	N	111					189
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

REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	3733	3	1210	9	N	1100	1075	1			333
05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	3969	3	1214	9	N	1104	1232	1			205
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

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	X	1176	-0-	-594	-0-	562	3	614	9	N	558	718	1			304
05	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	1417	3	616	9	N	560	713	1			151
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

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2001	3	481	9	N	437	357	1			261
05	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2091	3	483	9	N	439	536	1			164
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

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
04	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	5949	3	749	9	N	681	898	1			224
05	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	7398	3	948	9	N	862	890	1			196
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

WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12390	X	8824	-0-	-3566	-0-	8199	3	625	9	N	568	712	1			234
05	12803	X	10172	-0-	-2631	-0-	9469	3	703	9	N	639	709	1			164
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

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	399	3	122	9	N	111	177	1			104
05	589	N	548	-0-	-41	-0-	429	3	119	9	N	108	177	1			35
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

SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2017	3	380	9	N	345	537	1			169
05	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2509	3	421	9	N	383	321	1			231
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

MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	4732	3	1602	9	N	1456	1429	1			481
05	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	5482	3	1554	9	N	1413	1576	1			318
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

PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	1629	3	824	9	N	749	706	1			388
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	1505	3	821	9	N	746	880	1			254
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

REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	6764	3	596	9	N	542	502	1			309
05	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	7960	3	606	9	N	551	706	1			154
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

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
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	2601	3	502	9	N	456	710	1			171
05	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	2824	3	487	9	N	443	532	1			82
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

TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6900	X	5300	-0-	-1600	-0-	4498	3	802	9	N	729	1093	1			142
05	7130	X	6331	-0-	-799	-0-	5423	3	908	9	N	825	706	1			261
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

STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2295	3	388	9	N	353	350	1			228
05	2666	X	2509	-0-	-157	-0-	2083	3	426	9	N	387	534	1			81
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

ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2199	-0-	-741	-0-	1792	3	407	9	N	370	538	1			146
05	3038	X	2631	-0-	-407	-0-	2160	3	471	9	N	428	357	1			217
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

CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	9800	3	1470	9	N	1336	1439	1			419
05	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	10045	3	1574	9	N	1431	1606	1			244
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

ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5026	3	769	9	N	699	721	1			329
05	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5109	3	781	9	N	710	890	1			149
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

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15660	X	15001	-0-	-659	-0-	14135	3	866	9	N	787	719	1			274
05	16182	X	15634	-0-	-548	-0-	14750	3	884	9	N	804	884	1			194
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

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
04	8910	X	8665	-0-	-245	-0-	8122	3	543	9	N	494	539	1			306
05	9207	X	9185	-0-	-22	-0-	8592	3	593	9	N	539	538	1			307
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

PEDIGO WELL #: 1 RRCID -> 228529 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12992 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	9543	3	1053	9	N	957	889	1			382
05	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	10198	3	1046	9	N	951	1248	1			85
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

WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22673	X	22673	-0-	-0-	-0-	21307	3	1366	9	N	1242	1424	1			368
05	23499	X	23499	-0-	-0-	-0-	22055	3	1444	9	N	1313	1424	1			257
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

RICE WELL #: 1 RRCID -> 230924 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13848 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5481	3	321	9	N	292	360	1			226
05	5797	X	5752	-0-	-45	-0-	5412	3	340	9	N	309	361	1			174
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

POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10350	X	10117	-0-	-233	-0-	9794	3	323	9	N	294	361	1			162
05	10695	X	10573	-0-	-122	-0-	10246	3	327	9	N	297	357	1			102
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

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21469	X	21469	-0-	-0-	-0-	20267	3	1202	9	N	1093	1250	1			438
05	22010	X	21989	-0-	-21	-0-	20750	3	1239	9	N	1126	1251	1			313
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

RATCLIFF WELL #: 1 RRCID -> 233827 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 14338 PERF.13834 - 20132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	2994	3	54	9	N	49	178	1			92
05	2976	X	2839	-0-	-137	-0-	2780	3	59	9	N	54					146
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

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
04	52710	X	50170	-0-	-2540	-0-	46792	3	3378	9	N	3071	3162	1			483
05	54467	X	46266	-0-	-8201	-0-	43308	3	2958	9	N	2689	2624	1			548
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

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 237855 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13325 - 17611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	7860	3	534	9	N	485	716	1			273
05	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	8475	3	559	9	N	508	505	1			276
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

BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4203	3	74	9	N	67	179	1			100
05	4402	X	4263	-0-	-139	-0-	4184	3	79	9	N	72					172
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

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19200	X	16102	-0-	-3098	-0-	15391	3	711	9	N	646	713	1			254
05	18755	X	18113	-0-	-642	-0-	17385	3	728	9	N	662	708	1			208
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

TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5268	3	540	9	N	491	714	1			257
05	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	3731	3	587	9	N	534	526	1			265
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

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17580	X	15198	-0-	-2382	-0-	14897	3	301	9	N	274	181	1			228
05	16709	X	16063	-0-	-646	-0-	15760	3	303	9	N	275	353	1			150
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

EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	3590	-0-	-1990	-0-	3293	3	297	9	N	270	178	1			239
05	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7114	3	326	9	N	296	358	1			177
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

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
04	12030	X	11407	-0-	-623	-0-	11272	3	135	9	N	123	179	1			99
05	12431	X	11057	-0-	-1374	-0-	10936	3	121	9	N	110	177	1			32
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

ETOCO, L.P. 255133
BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232064 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12696 - 17915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	237	-0-	-423	-0-	40	2	197	9	N	179	197	1			202
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	250	380	1			72
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10770	X	10092	-0-	-678	-0-	8122	2	1970	9	N	1791	1783	1			292
05	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	8914	2	2861	9	N	2601	2517	1			376
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2394	-0-	-306	-0-	1780	2	614	9	N	558	583	1			215
05	2790	X	2441	-0-	-349	-0-	1840	2	601	9	N	546	604	1			157
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3198	-0-	-852	-0-	2400	2	798	9	N	725	800	1			229
05	4185	X	3253	-0-	-932	-0-	2507	2	746	9	N	678	773	1			134
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252741 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13314 PERF.12939 - 17125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	1242	-0-	-1578	-0-	476	2	766	9	N	696	786	1			257
05	2914	X	2371	-0-	-543	-0-	1613	2	758	9	N	689	737	1			209
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	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					234

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
04	2250	X	1774	-0-	-476	-0-	1454	2	320	9	N	291	503	1			209
05	2325	X	2279	-0-	-46	-0-	1467	2	812	9	N	738	723	1			224
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

04	3450	X	3064	-0-	-386	-0-	516 158	1 9	2390	2	N	144	179	1			114
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	533 204	1 9	3030	2	N	185	177	1			122
06	3330	X	3020	-0-	-310	-0-	516 124	1 9	2380	2	N	113					235
07	3348	X	2774	-0-	-574	-0-	533 128	1 9	2113	2	N	116	176	1			175
08	3782	X	2552	-0-	-1230	-0-	519 160	1 9	1873	2	N	145	175	1			145
09	3660	X	2588	-0-	-1072	-0-	516 146	1 9	1926	2	N	133	178	1			100

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

04	8220	X	7030	-0-	-1190	-0-	516 692	1 9	5822	2	N	629	706	1			406
05	7936	X	7324	-0-	-612	-0-	533 733	1 9	6058	2	N	666	703	1			369
06	7560	X	5813	-0-	-1747	-0-	507 603	1 9	4703	2	N	548	536	1			381
07	7347	X	6049	-0-	-1298	-0-	493 694	1 9	4862	2	N	631	721	1			291
08	7347	X	4669	-0-	-2678	-0-	533 620	1 9	3516	2	N	564	523	1			332
09	7050	X	4362	-0-	-2688	-0-	516 649	1 9	3197	2	N	590	695	1			227

HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

04	1230	N	1108	-0-	-122	-0-	1063	2	45	9	N	41					115
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1053	2	41	9	N	37					152
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

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					89
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					89
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	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1538	2	64	9	N	58					169

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	396	-0-	-84	-0-	396	2			N	-0-					52
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					52
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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	532	2	11	9	N	10					42

TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					90
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					90
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

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1289	2	76	9	N	69	7	8			236
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1365	2	70	9	N	64	166	1			134
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

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	438	2	13	9	N	12					144
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	374	2	3	9	N	3					147
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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	436	2	24	9	N	22					75

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
04	3000	N	3322	-0-	322	322	570	1	2738	2	N	13					158
							14	9									
05	3100	N	2959	-0-	-141	181	589	1	2327	2	N	39					197
							43	9									
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	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	589	1	1296	2	N	61					144
							67	9									
*09	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	570	1	819	2	N	-0-					74

ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1332	-0-	-288	-0-	720	1	598	2	N	13					177
							14	9									
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	216	1	417	2	N	5					182
							6	9									
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	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	720	1	827	2	N	22					232
							24	9									

ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	2757	-0-	-933	-0-	720	1	1875	2	N	147	177	1	7	8	110
							162	9									
05	3906	X	3697	-0-	-209	-0-	744	1	2780	2	N	157	178	1			89
							173	9									
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									

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ARCO FEE UNIT A-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27

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
04	1770	N	1014	-0-	-756	-0-	480	1	534	2	N	-0-					54
05	961	N	518	-0-	-443	-0-	128	1	387	2	N	3					57
							3	9									
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									

ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	1080	1	7957	2	N	202	178	1	93	8	137
							222	9									
05	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	1116	1	8318	2	N	120	177	1			80
							132	9									
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									

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	1080	1	2234	2	N	36	178	1			134
							40	9									
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	1080	1	1837	2	N	57					191
							63	9									
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									

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	827	X	827	-0-	-0-	-0-	720	1	107	2	N	-0-					111
05	837	X	192	-0-	-645	-0-	192	1			N	-0-					111
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

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
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	1020	1	1100	2	N	-0-					47
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1054	1	986	2	N	-0-					47
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	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	1020	1	1052	2	N	38					124
							42	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
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	720	1	1057	2	N	64	183	1			105
							70	9									
05	2480	N	1779	-0-	-701	-0-	744	1	972	2	N	57					162
							63	9									
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	1658	-0-	-142	-0-	720	1	872	2	N	60					211
							66	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	720	1	2334	2	N	212	178	1	14	8	169
							233	9									
05	3100	X	2406	-0-	-694	-0-	528	1	1710	2	N	153	178	1			144
							168	9									
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									

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
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	720	1	2537	2	N	126	178	1			169
							139	9									
05	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	744	1	3160	2	N	158	177	1			150
							174	9									
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									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					74
05	403	N	287	-0-	-116	-0-	251	2	36	9	N	33					107
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

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049

04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	230	2	12	9	N	11	7	8			159
05	403	N	278	-0-	-125	-0-	264	2	14	9	N	13					172
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

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	720	1	1594	2	N	53	14	8			124
							58	9									
05	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	552	1	1409	2	N	38					162
							42	9									
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	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	720	1	370	2	N	13					114
							14	9									

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	720	1	1978	2	N	173	178	1			261
							190	9									
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	744	1	2464	2	N	113	178	1			196
							124	9									
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									

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	720	1	267	2	N	43	29	8			111
							47	9									
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	384	1	278	2	N	11					122
							12	9									
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									

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	720	1	2110	2	N	38					175
							42	9									
05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	744	1	2366	2	N	34					209
							37	9									
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									

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1431	-0-	-399	-0-	1020	1	280	2	N	119	180	1	7	8	141
							131	9									
05	1984	N	1402	-0-	-582	-0-	1054	1	204	2	N	131	180	1			92
							144	9									
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	1662	-0-	-18	-0-	1020	1	451	2	N	174	169	1			126
							191	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	1580	-0-	-280	-0-	1080	1	369	2	N	119	22	8			129
							131	9									
05	1922	X	1034	-0-	-888	-0-	792	1	152	2	N	82	177	1			34
							90	9									
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	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1080	1	86	2	N	113	176	1	2	8	80
							124	9									

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	720	1	734	2	N	62	177	1	7	8	69
							68	9									
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	744	1	1984	2	N	21					90
							23	9									
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	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	720	1	1139	2	N	82	164	1			39
							90	9									

PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	720	1	587	2	N	13					230
							14	9									
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	288	1	928	2	N	72	178	1			124
							79	9									
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									

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711

04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	480	1	618	2	N	32					209
							35	9									
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	80	1	873	2	N	63	177	1			95
							69	9									
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									

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820

04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	720	1	2361	2	N	356	530	1	6	8	78
							392	9									
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	744	1	2810	2	N	355	178	1			255
							391	9									
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									

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

04	4980	X	4370	-0-	-610	-0-	720	1	3426	2	N	204	356	1			60
							224	9									
05	5208	X	2868	-0-	-2340	-0-	504	1	2211	2	N	139					199
							153	9									
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									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	720	1	3018	2	N	51	7	8			144
							56	9									
05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	600	1	3659	2	N	40					184
							44	9									
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									

VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	720	1	4425	2	N	65	177	1			118
							72	9									
05	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	744	1	4261	2	N	55					173
							61	9									
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									

DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	665	-0-	-985	-0-	480	1	128	2	N	52	7	8			248
							57	9									
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	496	1	1466	2	N	40	181	1			107
							44	9									
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	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	480	1	1683	2	N	43	170	1	1	8	98
							47	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
04	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	720	1	2080	2	N	178	180	1	8	8	261
							196	9									
05	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	744	1	1860	2	N	175	174	1			262
							193	9									
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									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	1			N	-0-					107
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	1			N	-0-					107
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

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
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	104	1	24	9	N	22					82
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-					82
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

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
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					172
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					172
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

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	480	1	1795	2	N	164					256
							180	9									
05	2759	N	1810	-0-	-949	-0-	288	1	1522	2	N	-0-					256
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	950	-0-	-880	-0-	432	1	515	2	N	3					213
							3	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
04	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	720	1	3302	2	N	2					169
							2	9									
05	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	744	1	3832	2	N	-0-					169
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									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	3460	-0-	-1490	-0-	1020	1	2150	2	N	264	359	1	7	8	50
							290	9									
05	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	1054	1	5787	2	N	545	531	1			64
							600	9									
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									

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
04	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	1020	1	1594	2	N	243	180	1			270
							267	9									
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	816	1	1402	2	N	174	176	1			268
							191	9									
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	1677	-0-	-513	-0-	1020	1	543	2	N	104					237
							114	9									

VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					59
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59
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

VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	720	1	4556	2	N	219	161	1	36	8	161
							241	9									
05	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	744	1	4498	2	N	194	168	1			187
							213	9									
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									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	720	1	1540	2	N	238	186	1	122	8	122
							262	9									
05	3100	N	3434	-0-	334	334	744	1	2554	2	N	124					246
							136	9									
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	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	720	1	1599	2	N	26	3	8			189
							29	9									

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	720	1	2004	2	N	145	167	1			115
							160	9									
05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	744	1	2678	2	N	171	177	1			109
							188	9									
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									

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	1485	-0-	-105	-0-	480	1	953	2	N	47					157
							52	9									
05	1643	X	1329	-0-	-314	-0-	400	1	914	2	N	14					171
							15	9									
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									

BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	1080	1	7808	2	N	218	178	1	7	8	132
							240	9									
05	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	1116	1	8285	2	N	142	180	1			94
							156	9									
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									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	720	1	1990	2	N	119	181	1			140
							131	9									
05	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	744	1	1878	2	N	112	177	1			75
							123	9									
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									

TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	1440	-0-	-240	-0-	1080	1	269	2	N	83	180	1	7	8	87
							91	9									
05	1736	X	1685	-0-	-51	-0-	900	1	715	2	N	64					151
							70	9									
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									

STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2160	-0-	-540	-0-	1998	2	162	9	N	147	201	1			144
05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2702	2	168	9	N	153	176	1			121
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

CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	720	1	1909	2	N	243	529	1	14	8	64
							267	9									
05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	744	1	1907	2	N	200	177	1			87
							220	9									
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									

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3476	-0-	-154	-0-	3190	2	286	9	N	260					458
05	3348	X	174	-0-	-3174	-0-	159	2	15	9	N	14	346	1			126
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	920	2	62	9	N	56					292
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1374	2	91	9	N	83	179	1			196
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

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4297	-0-	-743	-0-	4033	2	264	9	N	240					475
05	5487	X	4136	-0-	-1351	-0-	3862	2	274	9	N	249	408	1			316
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	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4422	2	398	9	N	362	376	1			253

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
04	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	8932	2	923	9	N	839	716	1			384
05	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	8257	2	835	9	N	759	897	1			246
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

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
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	570	2	53	9	N	48					210
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	528	2	31	9	N	28	176	1			62
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

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
04	12210	X	11770	-0-	-440	-0-	840 437	1 9	10493	2	N	397	356	1	22	8	151
05	12617	X	11903	-0-	-714	-0-	868 404	1 9	10631	2	N	367	357	1			161
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	840 254	1 9	3247	2	N	231	355	1	16	8	120
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	868 202	1 9	2658	2	N	184	177	1			127
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

HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

04	150	N	41	-0-	-109	-0-	38	2	3	9	N	3					178
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	331	2	10	9	N	9					187
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

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

04	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	1080 432	1 9	7956	2	N	393	356	1			205
05	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	1116 439	1 9	8390	2	N	399	344	1			260
06	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	1080 426	1 9	9739	2	N	387	518	1	11	8	118
07	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	1116 407	1 9	8723	2	N	370	344	1	2	8	142
*08	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	1116 383	1 9	8638	2	N	348	348	1			142
09	0	W	10204	-0-	10204	10204	1080 361	1 9	8763	2	N	328	353	1			117

HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978

04	DLQ G-10	36	-0-	36	138	30	1	6	9	N	5					9
05	DLQ G-10	37	-0-	37	175	30	1	7	9	N	6					15
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	NO RPT	-0-	-0-	175					N	NO RPT					30

KOVAR OPERATING, LLC 448984
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	7			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	3			N	-0-					84
05	1147	N	145	-0-	-1002	-0-	136	3	9	9	N	8					92
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

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448

04	1770	X	152	-0-	-1618	-0-	130	3	22	9	N	20					244
05	1829	X	214	-0-	-1615	-0-	201	3	13	9	N	12	167	7			89
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

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					176
05	930	N	120	-0-	-810	-0-	120	3			N	-0-					176
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

CHAMPION INT'L. UNIT A-1142 WELL #: 1 RRCID -> 151954 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11283 - 16300

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

04	INC G-10	1050	-0-	1050	1923	488	1	477	3	N	77					174
						85	9									
05	INC G-10	485	-0-	485	2408	429	3	56	9	N	51					225
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									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2277	-0-	-183	-0-	724	1	1375	3	N	162	177	1			274
							178	9									
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	576	1	2914	3	N	231	189	1			316
							254	9									
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									

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	1672	-0-	-1808	-0-	248	1	1352	3	N	65	173	1			313
							72	9									
05	3596	X	1261	-0-	-2335	-0-	576	1	657	3	N	25	179	1			159
							28	9									
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	576	1	3033	3	N	196	178	1			177
							216	9									
07	2511	X	1918	-0-	-593	-0-	576	1	1300	3	N	38					215
							42	9									
08	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	576	1	2299	3	N	145	185	1			175
							160	9									
09	DLQ	G-10	1277	-0-	1277	1277	576	1	610	3	N	83	180	1			78
							91	9									

CHAMPION INT'L. UNIT A-608 WELL #: 1 RRCID -> 157658 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11656 - 16057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					100
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	216	3	4	9	N	4	61	7			43
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

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2521	3	118	9	N	107					286
05	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2410	3	66	9	N	60	176	1			170
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	248	N	77	-0-	-171	-0-	60	3	17	9	N	15					127
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

GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	7			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 14936 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	17	3	9	9	N	8					107
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	17	3	14	9	N	13	10	7			110
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

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	1807	-0-	-563	-0-	606	1	1160	3	N	37					64
							41	9									
05	2449	X	1601	-0-	-848	-0-	576	1	1013	3	N	11					75
							12	9									
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									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4369					N	-0-					81
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4369					N	-0-					81
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4369					N	-0-					81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4369					N	-0-					81
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
BSMC MERRITT WELL #: 1R RRCID -> 229268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 13888 PERF.13803 - 13828

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYALTY RESOURCES, L.L.C. 732124
CHAMPION INTERNATIONAL "E" WELL #: 9 RRCID -> 178140 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13822 - 13856

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREE FORKS RESOURCES, LLC 857666
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					219
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					219
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	237	-0-	-513	-0-	60	1	168	2	N	8					237
						9	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
THREE FORKS RESOURCES, LLC //CONT.// 857666
ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	X	1250	-0-	-220	-0-	285	1	862	2	N	94					391
							103	9									
05	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	375	1	2096	2	N	70	179	1			282
							77	9									
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									

LEWIS UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 171883 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11811 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	435	1	1129	2	N	25					297
							28	9									
05	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	330	1	981	2	N	36	176	1			157
							40	9									
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									

TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	450	1	2689	2	N	30					331
							33	9									
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	255	1	2846	2	N	29	180	1			180
							32	9									
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									

VASTAR FEE A-234 WELL #: 1 RRCID -> 173331 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11548 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	435	1	2405	2	N	163	190	1			157
							179	9									
05	2077	X	1392	-0-	-685	-0-	165	1	1174	2	N	48					205
							53	9									
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

DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3620	2	46	9	N	42					246
05	2883	X	2138	-0-	-745	-0-	2132	2	6	9	N	5	97	1			154
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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
THREE FORKS RESOURCES, LLC //CONT.// 857666
TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	1			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	T. A.	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015788 COMPL. DATE 08/13/1962 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10486 - 10506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 015792 COMPL. DATE 11/04/1961 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10464 - 10484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 10152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

BRYANS MILL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 015796 COMPL. DATE 10/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10256 - 10328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 015797 COMPL. DATE 11/28/1961 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10428 - 10448

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 015798 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10274 - 10358

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 015799 COMPL. DATE 07/24/1961 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10426 - 10476

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 015804 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10416 - 10495

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

BRYANS MILL UNIT WELL #: 19 RRCID -> 015805 COMPL. DATE 06/08/1961 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10426 - 10446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 20 RRCID -> 015806 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.10470 - 10488

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 21 RRCID -> 015807 COMPL. DATE 03/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10400 - 10416

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 22I RRCID -> 015808 COMPL. DATE 08/04/1965 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10521 - 10540

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260

04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 5WS RRCID -> 117307 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4935 - 5000

04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

BRYANS MILL UNIT WELL #: 2WI RRCID -> 119400 COMPL. DATE 06/10/1965 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10592 - 10643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3WI RRCID -> 128114 COMPL. DATE 08/21/1965 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10610 - 10710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WI RRCID -> 138194 COMPL. DATE 10/20/1965 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10570 - 10660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	3		N	-0-			-0-
05	10354 X	9794	-0-	-560	-0-	9794	3		N	-0-			-0-
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	9480 X	NO RPT	-0-	-9480	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 24 RRCID -> 168046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF.10328 - 10415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182871 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 10405 PERF.10294 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436

04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

04	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	3			N	-0-					-0-
05	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	3			N	-0-					-0-
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	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKNER CREEK (TRAVIS PEAK) 12952 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROWE WELL #: 1 RRCID -> 218769 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8594 - 9419

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ROWE WELL #: 2 RRCID -> 225719 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9933 - 10144

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
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

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
04	21795	X	21795	-0-	-0-	-0-	21569	2	226	9	N	205					272
05	20248	X	20248	-0-	-0-	-0-	20062	2	186	9	N	169	358	1			83
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

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31260	X	27147	-0-	-4113	-0-	26814	2	333	9	N	303	358	1			185
05	31155	X	28576	-0-	-2579	-0-	28220	2	356	9	N	324	176	1			333
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

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50880	X	49433	-0-	-1447	-0-	48579	2	854	9	N	776	876	1			200
05	52576	X	52348	-0-	-228	-0-	51449	2	899	9	N	817	885	1			132
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

CCB (COTTON VALLEY) 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
04	930	X	892	-0-	-38	-0-	890	2	2	9	N	2	2	8			80
05	992	X	928	-0-	-64	-0-	921	2	7	9	N	6	3	8			83
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-

HAIRGROVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9775 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	701	-0-	-79	-0-	692	2	9	9	Y	8	3	8			97
05	806	N	663	-0-	-143	-0-	661	2	2	9	Y	2	2	8			97
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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCCANTS WELL #: 1 RRCID -> 256666 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11738 PERF. 11480 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	713	X	122	-0-	-591	-0-	122	2			N	-0-					-0-
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-

CCB (COTTON VALLEY) //CONT.// 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BUSH WELL #: 1 RRCID -> 257092 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11762 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843

04	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4491	2	166	9	N	151	203	1	130	8	53
05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4169	2	4	9	N	4					57
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3514	2	4	9	N	4	4	8			57
07	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2615	2	17	9	N	15	4	8			68
08	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2294	2	108	9	N	98	1	8			165
*09	876	X	876	-0-	-0-	-0-	856	2	20	9	N	18	157	1	1	8	25

SAMPLE WELL #: RRCID -> 268287 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10744 - 15659

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

LANGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215616 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7166 - 7207

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		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

CAMP WORTH (JAMES LIME) 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE
COMMON DISPOSAL, LLC 169728
COMMON SWD WELL #: 1 RRCID -> 242507 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4962 - 5040

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP WORTH (JAMES LIME) //CONT.// 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE
COMMON DISPOSAL, LLC //CONT.// 169728
COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARBONDALE (SMACKOVER 9660) 15589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
CARBONDALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145827 COMPL. DATE 07/07/1967 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 9610 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	#	803	-0-	-607	-0-	87	3	716	9	Y	651	566	1			280
05	1085	#	598	-0-	-487	-0-	104	3	494	9	Y	449	588	1			141
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	1650	#	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					146

CARBONDALE, E. (SMACKOVER) 15590 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ASHFORD-MACDONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082333 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9730 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARBONDALE, N. (SMACKOVER) 15591 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ASHFORD, H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 072957 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9493 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180		2817	-0-	-363	-0-	2029	3	788	9	Y	716	637	1			307
05	3131	#	2798	-0-	-333	-0-	2085	3	713	9	Y	648	752	1			203
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	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					91

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION 275740
TWOMEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 224180 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 2620 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
LONGBRANCH DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 244546 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5060 - 5147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 022940 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 2024 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 117312 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J.R. WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189255 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 2133 PERF. 2020 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203781 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 2092 - 2108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WENER-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 032293 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2036 - 2052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 175242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2122 - 2150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 9 RRCID -> 185272 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 2030 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3		Y	-0-			-0-
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3		Y	-0-			-0-
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-

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
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
05	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	3		N	-0-			-0-
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-

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
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
05	1922	N	931	-0-	-991	-0-	931	3		N	-0-			-0-
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-

WERNER-SMITH WELL #: 1A RRCID -> 179708 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 2216 PERF. 2026 - 2054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-			-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3		N	-0-			-0-
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-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2A RRCID -> 188808 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3		N	-0-			-0-
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3		N	-0-			-0-
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-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 033638 COMPL. DATE 07/22/1964 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 2030 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2		Y	-0-			41
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2		Y	-0-			41
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			41

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SCHARNAGEL, A. R. -B- WELL #: 1 RRCID -> 035299 COMPL. DATE 11/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2580 - 2619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					110
05	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	2			N	-0-					110
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

CARTHAGE (BRUSTER) 16032 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 029603 COMPL. DATE 01/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3871 - 3882

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 6 C RRCID -> 135383 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 6562

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325

04	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	3			N	-0-					-0-
05	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) //CONT.// 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170898 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6436 - 6448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	24	1	603	3	Y	-0-					-0-
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	376	-0-	-164	-0-	376	3			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110 X	3670	-0-	-440	-0-	3607	2	63	9	N	57					167
05	4247 X	3873	-0-	-374	-0-	3831	2	42	9	N	38					205
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

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8424 X	2185	-0-	-6239	-0-	2155	2	30	9	N	27					201
05	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2606	2	28	9	N	25	186	1			40
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

ANDERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 242887 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8597 - 9532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2590	2	33	9	N	30					187
05	3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	2964	2	50	9	N	45					232
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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 066632 COMPL. DATE 04/29/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8493 - 9171

04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044

04	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
05	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

04	4740 X	3257	-0-	-1483	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
05	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	3			N	-0-					-0-
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-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
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-

FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038

04	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	589 X	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					-0-
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-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	1564	-0-	-1886	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	1559	-0-	-1851	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	493	-0-	-347	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	1805	-0-	-505	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	1646	-0-	-741	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2143	-0-	-197	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2089	-0-	-298	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653

04	630	N	513	-0-	-117	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	620	N	480	-0-	-140	-0-	480	3			N	-0-					-0-
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-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

04	840	N	744	-0-	-96	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	930	N	753	-0-	-177	-0-	753	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

04	1830	N	1547	-0-	-283	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
05	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	1812	-0-	-2268	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2028	-0-	-1010	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079862 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2801	-0-	-229	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	1983	-0-	-1117	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 2 RRCID -> 081246 COMPL. DATE 06/05/1987 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1237	-0-	-173	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
05	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	3031	-0-	-69	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082872 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	5052	-0-	-1098	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	4294	-0-	-2061	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4306	-0-	-127	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1744	-0-	-26	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1702	-0-	-127	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
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-

FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2422	3	253	9	N	230	39	1	191	8	9
05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2442	3	184	9	N	167	47	1	127	8	2
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

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
05	1488	X	832	-0-	-656	-0-	832	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	496	N	393	-0-	-103	-0-	393	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 1 WELL #: 3 RRCID -> 085693 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8447 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 2 RRCID -> 086571 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8689 - 9327

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

04	2220	X	1051	-0-	-1169	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	1029	-0-	-862	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

04	1050	N	946	-0-	-104	-0-	946	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	960	-0-	-125	-0-	960	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207

04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1047	-0-	-472	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

04	1620	N	1582	-0-	-38	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 3 RRCID -> 087576 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9056 - 9800

04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216

04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-					-0-
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-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

04	3180	X	2862	-0-	-318	-0-	2842	3	20	9	Y	18	16	1			3
05	3162	X	2800	-0-	-362	-0-	2778	3	22	9	Y	20	21	1			2
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

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437

04	2070	N	1802	-0-	-268	-0-	1726	3	76	9	Y	69	75	1			16
05	2201	N	2130	-0-	-71	-0-	2083	3	47	9	Y	43	51	1			8
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

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678

04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	1943	-0-	-427	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	1013	-0-	-1467	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2039	-0-	-91	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1128	-0-	-298	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1556	-0-	-64	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	911	-0-	-2389	-0-	911	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	919	-0-	-2491	-0-	919	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 17 WELL #: 4 RRCID -> 097939 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1280	-0-	-100	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098274 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9022 - 9133

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 3 RRCID -> 098591 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570

04	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
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-

COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613

04	4320	X	3859	-0-	-461	-0-	3859	3			Y	-0-					-0-
05	4309	X	3669	-0-	-640	-0-	3669	3			Y	-0-					-0-
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098595 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8440 - 9127

04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574

04	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	466	-0-	-2572	-0-	466	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099228 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 9116

04	1980	X	1638	-0-	-342	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4158	-0-	1158	3247	4158	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3969	-0-	869	4116	3969	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 3 RRCID -> 100002 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1213	-0-	-306	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 3 RRCID -> 100003 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	2731	-0-	-809	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	2539	-0-	-1119	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100008 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3652	3	42	9	Y	38	33	1			14
05	3348	X	2883	-0-	-465	-0-	2813	3	70	9	Y	64	66	1			12
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

CGU 23 WELL #: 4 RRCID -> 100329 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 26 WELL #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	278	-0-	-202	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1744	-0-	-206	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	3			N	-0-					-0-
05	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3296	-0-	296	764	3296	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3385	-0-	285	1049	3385	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	961	N	800	-0-	-161	-0-	800	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
05	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3716	X	3240	-0-	-476	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2480	-0-	-217	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	N	2633	-0-	-37	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2706	-0-	-22	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617

04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
05	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 109197 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 9518

04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	840	-0-	-245	-0-	825	3	15	9	Y	14	13	1			1
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

SOUTH GARY UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 110331 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522

04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1435	3	96	9	Y	87	87	1			4
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1326	3	86	9	Y	78	75	1			7
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406

04	3240	X	1475	-0-	-1765	-0-	1453	3	22	9	Y	20	20	1			1
05	3007	X	1841	-0-	-1166	-0-	1818	3	23	9	Y	21	20	1			2
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

MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140

04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	381	-0-	-146	-0-	378	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	1170	N	655	-0-	-515	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	628	-0-	-674	-0-	628	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1590	N	1342	-0-	-248	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1374	-0-	-269	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117003 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	5581	-0-	-92	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	X	281	-0-	-349	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3247	-0-	-203	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3146	-0-	-419	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
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-

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 122693 COMPL. DATE 10/25/1986 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8394 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/26/2013

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 126027 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8343 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
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-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

BOREN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 128645 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146

04	3390	X	1494	-0-	-1896	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
05	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
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-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 129071 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597

04	2850	X	2079	-0-	-771	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 129554 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8365 - 9074

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

04	3630	X	2800	-0-	-830	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	1558	-0-	-2193	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
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-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1932	-0-	-114	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	3			N	-0-					-0-
05	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	462	-0-	-528	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2678	-0-	-322	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3060	X	2481	-0-	-579	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2396	-0-	-642	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 130975 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	2010	X	1952	-0-	-58	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
05	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1800	N	624	-0-	-1176	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	636	-0-	-1162	-0-	636	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 6-T RRCID -> 131557 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	817	-0-	-173	-0-	817	3			N	-0-					-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 5 T RRCID -> 131632 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8409	3			N	-0-					-0-
05	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	1539	-0-	-951	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
05	2139	X	1537	-0-	-602	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 4 C RRCID -> 131753 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 4 RRCID -> 131932 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3605	-0-	505	505	3605	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 5 RRCID -> 131933 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	737	-0-	-583	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 5 RRCID -> 132034 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8424 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1825	-0-	-215	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1159	-0-	-298	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 6 RRCID -> 132214 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3247	-0-	147	147	3247	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 6 WELL #: 6 RRCID -> 132221 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
05	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 4 RRCID -> 132425 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 5 RRCID -> 132437 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	580	-0-	-530	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	899	N	515	-0-	-384	-0-	515	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132438 COMPL. DATE 10/08/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	2445	-0-	-66	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 5 T RRCID -> 132439 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1910	-0-	-105	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 6 RRCID -> 132440 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2324	-0-	-976	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2473	-0-	-627	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2025	-0-	-345	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	1940	-0-	-478	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4635	-0-	1635	1635	4635	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3999	-0-	899	2534	3999	3			N	-0-					-0-
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
05	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2508	-0-	-582	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2395	-0-	-829	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	751	-0-	-1769	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	1437	-0-	-1167	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3303	-0-	303	303	3303	3			N	-0-					-0-
05	2556	N	2253	-0-	-303	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	3			N	-0-					-0-
05	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
05	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	1112	-0-	-1768	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	975	-0-	-2001	-0-	975	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3069	-0-	69	69	3069	3			N	-0-					-0-
05	1831	N	1762	-0-	-69	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	6385	X	4652	-0-	-1733	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 134443 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8735 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	360	N	308	-0-	-52	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583

04	1020	N	987	-0-	-33	-0-	987	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	987	-0-	-67	-0-	987	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4032	-0-	932	932	4032	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824

04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 5 RRCID -> 135742 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8996 - 10172

04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 6 WELL #: 7 RRCID -> 135745 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8456 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 6 RRCID -> 135746 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 7 T RRCID -> 135765 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 6 RRCID -> 135771 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
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-
	FREEMAN GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 135842		COMPL. DATE 08/11/1990			TOTAL DEPTH 10000			PERF. 8886 - 9852		
04	2400	N	1971	-0-	-429	-0-	1967	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	2294	N	1854	-0-	-440	-0-	1850	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
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-
	CGU 8				WELL #: 6-T		RRCID -> 136092		COMPL. DATE 05/14/1990			TOTAL DEPTH 9518			PERF. 8552 - 9842		
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
05	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-					-0-
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-
	CGU 33				WELL #: 4		RRCID -> 136142		COMPL. DATE 06/08/1990			TOTAL DEPTH 10500			PERF. 9264 - 10276		
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
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-
	CGU 1				WELL #: 5		RRCID -> 136350		COMPL. DATE 09/06/1990			TOTAL DEPTH 9900			PERF. 9262 - 9678		
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
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-
	CGU 13				WELL #: 7-T		RRCID -> 136474		COMPL. DATE 10/22/1990			TOTAL DEPTH 9670			PERF. 8942 - 9480		
04	2100	N	1797	-0-	-303	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
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-
	NEAL, SALLIE J. UNIT				WELL #: 7-T		RRCID -> 138786		COMPL. DATE 05/21/1991			TOTAL DEPTH 9458			PERF. 9012 - 9179		
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139322 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1141	-0-	-329	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	683	-0-	-867	-0-	683	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 5 RRCID -> 139609 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8486 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	982	-0-	-128	-0-	982	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	808	-0-	-308	-0-	808	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1493	-0-	-157	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1598	-0-	-169	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	527	-0-	-313	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	2044	-0-	-116	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	1910	-0-	-1345	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
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-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 141383 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070

04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
05	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

04	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	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-
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950																	
04	4110	X	3075	-0-	-1035	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3302	-0-	-542	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
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-
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254																	
04	1140	X	994	-0-	-146	-0-	994	3			N	-0-					-0-
05	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
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-
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240																	
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
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-
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325																	
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
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-
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964																	
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
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-
MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750																	
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2325	3	22	9	Y	20	18	1			4
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2714	3	24	9	Y	22	24	1			2
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

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558

04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810

04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 142293 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8470 - 9568

04	420	N	335	-0-	-85	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 6-T RRCID -> 142354 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650

04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111

04	1680	N	1328	-0-	-352	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142713 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090

04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	1663	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8570 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1415	-0-	-265	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1421	-0-	-315	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2788	-0-	-452	-0-	2788	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143046 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9020 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	1943	-0-	-247	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1342	-0-	-98	-0-	1335	3	7	9	Y	6	5	1			1
05	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	1376	3	7	9	Y	6	6	1			1
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

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3164	-0-	-346	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	2878	-0-	-687	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2401	-0-	-141	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	1150	-0-	-741	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	707	-0-	-133	-0-	693	3	14	9	Y	13	12	1			2
05	775	N	673	-0-	-102	-0-	653	3	20	9	Y	18	18	1			2
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

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3686	-0-	-592	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
05	2604	X	17	-0-	-2587	-0-	17	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	475	-0-	-395	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	682	N	478	-0-	-204	-0-	478	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1574	-0-	-224	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2614	-0-	-21	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
05	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500

04	2130	N	2128	-0-	-2	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 6-T RRCID -> 146179 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851

04	2190	X	1660	-0-	-530	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 6-T RRCID -> 146204 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 9536

04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 6 RRCID -> 146295 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 9180

04	840	N	737	-0-	-103	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 8-T RRCID -> 146449 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8407 - 9500

04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4969	-0-	-161	-0-	4969	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4562	-0-	-739	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1838	-0-	-322	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2054	3	29	9	Y	26	30	1			5
05	1860	N	1523	-0-	-337	-0-	1493	3	30	9	Y	27	29	1			3
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

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147744 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	149	-0-	-121	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2535	-0-	-224	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	1792	-0-	-698	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	2220	-0-	-353	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	3551	-0-	-769	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3370	-0-	-970	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148960 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 9-T RRCID -> 149076 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9080 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2424	-0-	-96	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149081 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	2218	-0-	-272	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	1888	-0-	-685	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	1892	-0-	-418	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1714	-0-	-611	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 149264 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 8827 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

04	1980	N	1777	-0-	-203	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1265	-0-	-595	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607

04	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
05	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
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-

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149651 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 8410 - 9120

04	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528

04	1560	N	1172	-0-	-388	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	600	-0-	-330	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2118	-0-	-162	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			Y	-0-					-0-
05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		42	-0-	42	42	42	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	42					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646

04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

04	1380	X	990	-0-	-390	-0-	990	3			N	-0-					-0-
05	1426	X	1157	-0-	-269	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1051	-0-	-220	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

04	2160	N	2079	-0-	-81	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1059	-0-	-708	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 10 WELL #: 10 RRCID -> 150843 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1135	-0-	-545	-0-	1118	3	17	9	Y	15	15	1			3
05	1767	N	942	-0-	-825	-0-	924	3	18	9	Y	16	17	1			2
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

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1957	-0-	-399	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	485	-0-	-85	-0-	460	3	25	9	Y	23	33	1			4
05	527	N	478	-0-	-49	-0-	463	3	15	9	Y	14	17	1			1
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

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 8718 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
05	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120

04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736

04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

04	2340	N	2232	-0-	-108	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

04	3000	N	3709	-0-	709	800	3709	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3630	-0-	530	1330	3630	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564

04	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	341	N	171	-0-	-170	-0-	171	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

04	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
05	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4009	-0-	-951	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1615	-0-	-95	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1017	-0-	-93	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2400	X	1646	-0-	-754	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	2367	-0-	-113	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2873	-0-	-217	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2758	-0-	-435	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587

04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 8 RRCID -> 154629 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8885 - 9115

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 8-T RRCID -> 154756 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690

04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	1394	-0-	-1148	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

04	480	N	102	-0-	-378	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546

04	2310	N	1733	-0-	-577	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542

04	1410	N	1378	-0-	-32	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
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-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155439 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9006 - 9112

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

04	3360	X	2716	-0-	-644	-0-	2663	3	53	9	Y	48	51	1			8
05	3472	X	2891	-0-	-581	-0-	2834	3	57	9	Y	52	55	1			5
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

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1850	3	43	9	N	39	38	1			9
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2346	3	46	9	N	42	49	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	372	X	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	X	427	-0-	-143	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	527	X	352	-0-	-175	-0-	352	3			N	-0-					-0-
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-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 6 RRCID -> 156721 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9092 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	1632	-0-	-768	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2232	-0-	-372	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	923	-0-	-2287	-0-	923	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	819	-0-	-2498	-0-	819	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1828	-0-	-332	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1353	-0-	-321	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1002	-0-	-288	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1021	-0-	-250	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	744	N	582	-0-	-162	-0-	582	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
05	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
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-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2222	-0-	-748	-0-	2222	3			Y	-0-					-0-
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3494	3	22	9	Y	20	17	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	1987	-0-	-653	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2689	-0-	-39	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	337	-0-	-717	-0-	337	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	879	-0-	-144	-0-	879	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714

04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 10 T RRCID -> 159741 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9734 PERF. 8306 - 9556

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2013 - PLUGGED 04-06-2013

CGU 19 WELL #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 16 WELL #: 9 RRCID -> 160069 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
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-

COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2258	-0-	-562	-0-	2258	3			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2390	-0-	-524	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1573	-0-	-47	-0-	1553	3	20	9	Y	18	17	1			3
05	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	1563	3	23	9	Y	21	22	1			2
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

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			Y	-0-					-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 9 RRCID -> 162612 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
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-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	1787	-0-	-253	-0-	1703	3	84	9	Y	76	76	1			4
05	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1839	3	76	9	Y	69	66	1			7
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	894	-0-	-186	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640

04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3631	-0-	-151	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

04	1530	N	1316	-0-	-214	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571

04	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630

04	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	890	-0-	-133	-0-	890	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 19 WELL #: 10-T RRCID -> 164341 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 9 RRCID -> 164447 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320

04	1590	N	495	-0-	-1095	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3535	-0-	435	435	3535	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 8 RRCID -> 164512 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370

04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165068 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912

04	1920	N	815	-0-	-1105	-0-	796	3	19	9	Y	17	17	1			3
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2154	3	21	9	Y	19	20	1			2
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

CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626

04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 8 RRCID -> 165159 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740

04	1680	N	1470	-0-	-210	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1354	-0-	-227	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820

04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3925	-0-	-245	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
05	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610

04	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	3			N	-0-					-0-
05	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420

04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	540	3	39	9	Y	35	35	1			2
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-	2	1			-0-
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-

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276

04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1189	-0-	-826	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

04	2910	X	1860	-0-	-1050	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2184	-0-	-823	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

04	870	N	570	-0-	-300	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	579	-0-	-196	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			Y	-0-					-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1212	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1201	3	11	9	Y	10	9	1			1
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

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 168481 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8860 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 7 T RRCID -> 168525 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8522 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2013 - PLUGGED 05-03-2013

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	351	-0-	-429	-0-	341	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	9	8	1			1
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1205	-0-	-595	-0-	1169	3	36	9	Y	33	33	1			2
05	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	1743	3	12	9	Y	11	12	1			1
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

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
04	1800	N	1366	-0-	-434	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1461	-0-	-213	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	2488	-0-	-1142	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3066	-0-	-530	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
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-

GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1715	-0-	-55	-0-	1676	3	39	9	Y	35	35	1			2
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			Y	-0-	2	1			-0-
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-

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	989	-0-	-691	-0-	989	3			N	-0-					-0-
05	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	1472	-0-	-1288	-0-	1348	3	124	9	Y	113	95	1			20
05	2852	X	1576	-0-	-1276	-0-	1416	3	160	9	Y	145	150	1			15
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

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752

04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
05	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654

04	3780	X	2064	-0-	-1716	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3846	-0-	-60	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
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-

GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
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-

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700

04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2436	3	29	9	Y	26	30	1			3
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2140	3	35	9	Y	32	29	1			6
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

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10350	X	10302	-0-	-48	-0-	10302	3			N	-0-					-0-
05	10695	X	9900	-0-	-795	-0-	9900	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
05	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	2183	-0-	-127	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	1867	-0-	-551	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1408	-0-	-62	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 11 RRCID -> 175278 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2205	-0-	-915	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	1873	-0-	-1351	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3547	-0-	-53	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3604	-0-	-674	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	6149	-0-	3149	3149	6149	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3690	-0-	590	3739	3690	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	1644	-0-	-774	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3330	X	2769	-0-	-561	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3149	-0-	-292	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	3015	-0-	-2295	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
05	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2381	-0-	-199	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2061	-0-	-326	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2956	-0-	-44	1493	2956	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2430	-0-	-670	823	2430	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2141	-0-	-79	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2053	-0-	-167	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2035	-0-	-166	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696

04	3720	X	3303	-0-	-417	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

04	2820	X	2734	-0-	-86	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2787	-0-	-158	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

04	750	N	692	-0-	-58	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742

04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 26 WELL #: 11 RRCID -> 178427 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	1795	-0-	-1715	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	1945	-0-	-1248	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 13 RRCID -> 178428 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	466	-0-	-3194	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	1694	-0-	-1685	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
05	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	2182	-0-	-1298	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	1288	-0-	-2308	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
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-

MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	5215	-0-	2215	2215	5156	3	59	9	Y	54	49	1			12
05	3100	N	4115	-0-	1015	3230	4063	3	52	9	Y	47	53	1			6
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

CGU 21 WELL #: 12 RRCID -> 178483 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	1115	-0-	-1705	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	835	-0-	-1335	-0-	835	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1500	N	1345	-0-	-155	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	4409	-0-	-511	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4819	-0-	-265	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 14 RRCID -> 179210 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	923	-0-	-277	-0-	923	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	843	-0-	-397	-0-	843	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	4631	-0-	-379	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	3637	-0-	-1540	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 13 RRCID -> 179235 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 13 RRCID -> 179371 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
05	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 13 RRCID -> 179840 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3188	-0-	-652	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3148	-0-	-820	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3540	X	2564	-0-	-976	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	2925	-0-	-733	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180149 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
05	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 10 RRCID -> 181044 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3146	-0-	46	46	3146	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 11 RRCID -> 181085 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 6534 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	X	185	-0-	-295	-0-	183	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	496	X	117	-0-	-379	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
05	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	N	2534	-0-	-346	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
05	2976	N	2824	-0-	-152	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	903	-0-	-430	-0-	903	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
05	2139	X	1808	-0-	-331	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2354	-0-	-436	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2743	-0-	-140	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
05	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	1988	-0-	-322	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2079	-0-	-432	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	931	-0-	-479	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1276	-0-	-314	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1355	-0-	-85	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3000	X	2543	-0-	-457	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2109	-0-	-557	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2026	-0-	-254	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3075	-0-	-1215	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	2971	-0-	-1462	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2677	-0-	-263	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2910	-0-	-128	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2318	-0-	-592	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3181	-0-	-12	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4170	X	1351	-0-	-2819	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	387	-0-	-3922	-0-	387	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	806	N	617	-0-	-189	-0-	617	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	3809	-0-	-541	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3350	-0-	-587	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	4464	-0-	-366	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4196	-0-	-795	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3250	-0-	-170	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3266	-0-	-268	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	459	-0-	-51	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3372	-0-	-258	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
05	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194856 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8312 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 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
04	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	3			N	-0-					-0-
05	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3090	X	2409	-0-	-681	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	1567	-0-	-1626	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3672	-0-	-234	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	3			N	-0-					-0-
05	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 15 RRCID -> 197180 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
05	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3859	-0-	-41	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3798	-0-	-170	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4560	X	4557	-0-	-3	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4183	-0-	-617	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4193	-0-	-302	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	6461	-0-	-19	-0-	6461	3			N	-0-					-0-
05	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	5316	-0-	-474	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	4840	-0-	-1143	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	1020	-0-	-480	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
05	1550	X	1000	-0-	-550	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	4436	-0-	-1174	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	4468	-0-	-1298	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4890	X	4646	-0-	-244	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4735	-0-	-318	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 12 RRCID -> 198540 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 14 RRCID -> 198586 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
05	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 9 RRCID -> 199791 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	3			N	-0-					-0-
05	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 20 RRCID -> 200180 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	5571	-0-	-159	-0-	5571	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	5193	-0-	-914	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 11 RRCID -> 200257 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	1928	-0-	-1252	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	1526	-0-	-1760	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3878	-0-	-59	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3330	X	3175	-0-	-155	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
05	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
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-

FROST UNIT 5 WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2208	-0-	-222	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 201339 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8298 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
05	899	N	834	-0-	-65	-0-	834	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1199	-0-	-481	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	6048	-0-	-672	-0-	6048	3			N	-0-					-0-
05	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6330	X	5376	-0-	-954	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
05	6510	X	5619	-0-	-891	-0-	5619	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
05	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4402	-0-	-308	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
05	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202170 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	3951	-0-	-1449	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
05	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4988	-0-	-96	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3448	-0-	-842	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4393	-0-	-40	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 13 RRCID -> 202382 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4719	-0-	-81	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4806	-0-	-247	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
05	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	3			N	-0-					-0-
05	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2677	-0-	-203	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2778	-0-	-43	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	5903	-0-	-204	-0-	5903	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 18 RRCID -> 202698 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	1199	-0-	-1231	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	1535	-0-	-976	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 19 RRCID -> 202716 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
05	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	270	N	53	-0-	-217	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	217	N	54	-0-	-163	-0-	54	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546

04	3690	X	2793	-0-	-897	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3494	-0-	-319	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 14 RRCID -> 203260 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610

04	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 20 RRCID -> 203302 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654

04	3780	X	2413	-0-	-1367	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	1985	-0-	-1921	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 21 RRCID -> 203468 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666

04	3090	X	1871	-0-	-1219	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2685	-0-	-43	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203556 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910

04	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	3			N	-0-					-0-
05	6603	X	5616	-0-	-987	-0-	5616	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 22 RRCID -> 203564 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622

04	1140	N	743	-0-	-397	-0-	743	3			N	-0-					-0-
05	899	N	811	-0-	-88	-0-	811	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1590	N	1397	-0-	-193	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	2963	-0-	-1027	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	2763	-0-	-1329	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2394	-0-	-816	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2679	-0-	-18	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3717	-0-	-363	-0-	3703	3	14	9	Y	13	10	1			3
05	3875	X	3441	-0-	-434	-0-	3398	3	43	9	Y	39	35	1			7
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

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	6246	-0-	-894	-0-	6242	3	4	9	Y	4	3	1			1
05	7037	X	6729	-0-	-308	-0-	6721	3	8	9	Y	7	7	1			1
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

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2654	-0-	-646	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3112	-0-	-298	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4448	-0-	-352	-0-	4448	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4782	-0-	-426	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	4273	-0-	-107	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	3970	-0-	-556	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 12 RRCID -> 204882 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	5870	-0-	-237	-0-	5870	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 11 RRCID -> 205056 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	2129	-0-	-1771	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	4796	-0-	-691	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 21 RRCID -> 205228 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2181	-0-	-699	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2241	-0-	-735	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2957	3	36	9	Y	33	31	1			6
05	2945	X	2363	-0-	-582	-0-	2322	3	41	9	Y	37	39	1			4
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

CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480

04	4320	X	4057	-0-	-263	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
05	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804

04	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494

04	4860	X	4545	-0-	-315	-0-	4545	3			N	-0-					-0-
05	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206362 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8450 - 9316

04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	403	N	143	-0-	-260	-0-	143	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300

04	3660	X	3451	-0-	-209	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3357	-0-	-487	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206464 COMPL. DATE 51/02/2004 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8684 - 9208

04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	6660	X	6550	-0-	-110	-0-	6550	3			N	-0-					-0-
05	6882	X	6574	-0-	-308	-0-	6574	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	5511	-0-	-159	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	4688	-0-	-489	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2606	-0-	-544	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2776	-0-	-355	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207848 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	3			N	-0-					-0-
05	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	7248	-0-	-6	-0-	7248	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 18 RRCID -> 207874 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	4642	-0-	-758	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	5130	-0-	-450	-0-	5130	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 15 RRCID -> 208071 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	4329	-0-	-771	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	4502	-0-	-768	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4650	X	4382	-0-	-268	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
05	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 19 RRCID -> 209344 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7230	X	6100	-0-	-1130	-0-	6100	3			N	-0-					-0-
05	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209346 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3272	3	168	9	Y	153	170	1			19
05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3316	3	201	9	Y	183	169	1			33
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

CGU 19 WELL #: 15 RRCID -> 210493 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 18 RRCID -> 210582 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8130	X	7823	-0-	-307	-0-	7823	3			N	-0-					-0-
05	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8669	3			N	-0-					-0-
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-

INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2808	3	13	9	Y	12	10	1			3
05	2759	N	2445	-0-	-314	-0-	2405	3	40	9	Y	36	32	1			7
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

CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	1704	-0-	-756	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	3			N	-0-					-0-
05	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	3			N	-0-					-0-
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-

INGRAM, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 221450 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5709	3	10	9	Y	9	9	1			2
05	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5018	3	13	9	Y	12	12	1			2
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

CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	493	-0-	-437	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3537	-0-	-603	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4266	-0-	-260	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 17 RRCID -> 222210 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
05	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 22 RRCID -> 224030 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4526	-0-	1526	5841	4526	3			N	-0-					-0-
05	10451	X	4610	-0-	-5841	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
05	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 11 RRCID -> 224081 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4417	-0-	-83	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4419	-0-	-138	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 20 RRCID -> 224256 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1766	-0-	-214	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1768	-0-	-154	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1247	-0-	-313	-0-	1238	3	9	9	Y	8	8	1			2
05	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1439	3	8	9	Y	7	8	1			1
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

CGU 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	3			N	-0-					-0-
05	10044	X	9681	-0-	-363	-0-	9681	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2053	3	198	9	Y	180	187	1			43
05	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2622	3	146	9	Y	133	151	1			25
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

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	3749	-0-	-871	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4574	-0-	-14	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770

04	12240	X	10356	-0-	-1884	-0-	10344	3	12	9	Y	11	10	1			1
05	13206	X	3818	-0-	-9388	-0-	3666	3	152	9	Y	138	126	1			13
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

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

04	4740	X	3611	-0-	-1129	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	3566	-0-	-1332	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

04	7440	X	6915	-0-	-525	-0-	6915	3			N	-0-					-0-
05	7409	X	7170	-0-	-239	-0-	7170	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 24 RRCID -> 230781 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8738 - 9710

04	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	776	-0-	-4618	-0-	776	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

04	3660	X	3531	-0-	-129	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
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-
CGU 20					WELL #: 17	RRCID -> 232632						COMPL. DATE 11/28/2006			TOTAL DEPTH 9885		PERF. 8881 - 9399
04	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	3			N	-0-					-0-
05	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	3			N	-0-					-0-
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-
CGU 17					WELL #: 19	RRCID -> 233700						COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8860 - 9276
04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
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-
CGU 19					WELL #: 20	RRCID -> 233835						COMPL. DATE 05/28/2007			TOTAL DEPTH 9783		PERF. 8460 - 9278
04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
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-
LASHLEY, M. GAS UNIT					WELL #: 15	RRCID -> 234194						COMPL. DATE 09/27/2007			TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8416 - 9639
04	6450	X	5761	-0-	-689	-0-	5761	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	5592	-0-	-1073	-0-	5592	3			N	-0-					-0-
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-
CGU 25					WELL #: 19	RRCID -> 234395						COMPL. DATE 10/21/2006			TOTAL DEPTH 9918		PERF. 8588 - 9720
04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
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-
CGU 14					WELL #: 15	RRCID -> 234515						COMPL. DATE 10/22/2007			TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8741 - 9736
04	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
05	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1020	N	815	-0-	-205	-0-	812	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	1147	N	704	-0-	-443	-0-	695	3	9	9	Y	8	7	1			2
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

CGU 13 WELL #: 16 RRCID -> 234702 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 9510

04	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	3			N	-0-					-0-
05	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 17 RRCID -> 234708 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494

04	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	3			N	-0-					-0-
05	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 13 RRCID -> 234881 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 9725

04	6990	X	6425	-0-	-565	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6549	-0-	-550	-0-	6549	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282

04	4560	X	3470	-0-	-1090	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
05	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680

04	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
05	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424

04	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	5430	X	4889	-0-	-541	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5250	-0-	-268	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8340	X	6900	-0-	-1440	-0-	6900	3			N	-0-					-0-
05	8618	X	7244	-0-	-1374	-0-	7244	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7950	X	6904	-0-	-1046	-0-	6904	3			N	-0-					-0-
05	8091	X	7076	-0-	-1015	-0-	7076	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	5310	-0-	-330	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5425	-0-	-403	-0-	5425	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7440	X	7418	-0-	-22	-0-	7418	3			N	-0-					-0-
05	7688	X	7521	-0-	-167	-0-	7521	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4608	3	145	9	Y	132	115	1	1	8	47
05	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4089	3	245	9	Y	223	226	1	3	8	41
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

CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	3372	-0-	-2058	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	3548	-0-	-2063	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	6524	-0-	-17	-0-	6524	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 16 RRCID -> 237559 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8910	X	8096	-0-	-814	-0-	8096	3			N	-0-					-0-
05	9207	X	8905	-0-	-302	-0-	8905	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 19 RRCID -> 237602 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	3832	-0-	-1418	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	4177	-0-	-1186	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10170	X	9894	-0-	-276	-0-	9894	3			N	-0-					-0-
05	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	3			N	-0-					-0-
05	6882	X	5913	-0-	-969	-0-	5913	3			N	-0-					-0-
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 237751 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	744	N	615	-0-	-129	-0-	615	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237771 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8440 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	276	-0-	-624	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	589	N	263	-0-	-326	-0-	263	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	3			N	-0-					-0-
05	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960

04	13320	X	11674	-0-	-1646	-0-	11674	3			N	-0-					-0-
05	13764	X	12957	-0-	-807	-0-	12957	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743

04	3990	X	3923	-0-	-67	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	2831	-0-	-1292	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768

04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

04	3450	X	3236	-0-	-214	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
05	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210

04	1590	N	1389	-0-	-201	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1403	-0-	-333	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

04	5970	X	5026	-0-	-944	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	5365	-0-	-804	-0-	5365	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10568	3			N	-0-					-0-
05	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5300	-0-	2200	2200	5300	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

04	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	3			N	-0-					-0-
05	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

04	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
05	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

04	3600	X	2772	-0-	-828	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

04	1110	N	988	-0-	-122	-0-	988	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	6000	X	5175	-0-	-825	-0-	5175	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5969	-0-	-231	-0-	5969	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322

04	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
05	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
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-

POSS, L.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241982 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302

04	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4567	-0-	-362	-0-	4567	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 15 RRCID -> 241984 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830

04	2910	X	2120	-0-	-790	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	1908	-0-	-1192	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 242762 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604

04	3840	X	3075	-0-	-765	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	2606	-0-	-1362	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
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-

FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379

04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637

04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	6780	X	5548	-0-	-1232	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	5378	-0-	-1628	-0-	5378	3			N	-0-					-0-
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6540	X	6411	-0-	-129	-0-	6348	3	63	9	Y	57	54	1			10
05	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7020	3	66	9	Y	60	64	1			6
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

CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	4988	-0-	-532	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	5240	-0-	-340	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3168	-0-	-492	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3269	-0-	-513	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	6183	-0-	-447	-0-	6183	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	6108	-0-	-216	-0-	6108	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	714	3	381	9	Y	346	314	1			76
05	806	N	654	-0-	-152	-0-	514	3	140	9	Y	127	186	1			17
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

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	2490	N	2195	-0-	-295	-0-	2195	3			Y	-0-					65
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2304	3	246	9	Y	224	177	1			112
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

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3662	-0-	-388	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3462	-0-	-723	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
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-

BOREN UNIT 1 WELL #: 8H RRCID -> 245096 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8428 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14220	X	12315	-0-	-1905	-0-	12108	3	207	9	N	188	186	1			43
05	14570	X	12332	-0-	-2238	-0-	12115	3	217	9	N	197	229	1			11
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

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4187	-0-	-433	-0-	4164	3	23	9	Y	21	21	1			4
05	4433	X	4251	-0-	-182	-0-	4226	3	25	9	Y	23	25	1			2
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

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
04	6810	X	6354	-0-	-456	-0-	6335	3	19	9	Y	17	22	1			3
05	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7464	3	20	9	Y	18	19	1			2
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

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	6369	-0-	-48	-0-	6369	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2447	-0-	-73	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	2972	-0-	-1438	-0-	2938	3	34	9	Y	31	29	1			5
05	4557	X	4483	-0-	-74	-0-	4443	3	40	9	Y	36	37	1			4
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

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	5493	-0-	-387	-0-	5429	3	64	9	Y	58	58	1			10
05	6014	X	5574	-0-	-440	-0-	5505	3	69	9	Y	63	66	1			7
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

CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	3			N	-0-					-0-
05	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	3			N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3825	3	95	9	Y	86	85	1			15
05	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4483	3	108	9	Y	98	103	1			10
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

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
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

04	2940	X	2648	-0-	-292	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2694	-0-	-220	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847

04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
05	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658

04	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
05	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510

04	3510	X	3415	-0-	-95	-0-	3415	3			Y	-0-					-0-
05	3627	X	3375	-0-	-252	-0-	3375	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

04	11340	X	10438	-0-	-902	-0-	10438	3			N	-0-					-0-
05	11718	X	10694	-0-	-1024	-0-	10694	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2786	3	56	9	Y	51	50	1			6
05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2591	3	68	9	Y	62	57	1			11
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

CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2799	-0-	-441	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2791	-0-	-557	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10500	X	9415	-0-	-1085	-0-	9415	3			N	-0-					-0-
05	10633	X	9644	-0-	-989	-0-	9644	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8881	3			N	-0-					-0-
05	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5282	-0-	-112	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
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-

FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	3795	-0-	-1365	-0-	3707	3	88	9	N	80	79	1			18
05	4743	X	3989	-0-	-754	-0-	3884	3	105	9	N	95	108	1			5
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

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2571	-0-	-279	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2891	-0-	-54	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	120	X	13	-0-	-107	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
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-

MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3758	-0-	-322	-0-	3758	3			Y	-0-					-0-
05	4092	X	3823	-0-	-269	-0-	3823	3			Y	-0-					-0-
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-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7080	X	7033	-0-	-47	-0-	7033	3			N	-0-					-0-
05	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1974	-0-	-103	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	4981	-0-	-749	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5118	-0-	-741	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6330	X	5743	-0-	-587	-0-	5743	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	5526	-0-	-581	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1521	-0-	-99	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1687	-0-	-173	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251775 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3477	-0-	-393	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3559	-0-	-223	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 19 RRCID -> 252809 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8190	X	6644	-0-	-1546	-0-	6644	3			N	-0-					-0-
05	8463	X	8062	-0-	-401	-0-	8062	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 13 WELL #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10560	X	9811	-0-	-749	-0-	9811	3			N	-0-					-0-
05	10912	X	9679	-0-	-1233	-0-	9679	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164

04	8340	X	7573	-0-	-767	-0-	7573	3			N	-0-					-0-
05	8618	X	7959	-0-	-659	-0-	7959	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274

04	4950	X	4398	-0-	-552	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4444	-0-	-485	-0-	4444	3			N	-0-					-0-
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-

GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600

04	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	13832	3	40	9	Y	36	36	1			2
05	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	14041	3	14	9	Y	13	14	1			1
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

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466

04	4200	X	3873	-0-	-327	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3752	-0-	-588	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369

04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253749 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9190 - 9378

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6644	3	119	9	N	108	106	1			25
05	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6787	3	128	9	N	116	135	1			6
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

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4128	-0-	-492	-0-	4126	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	4867	X	4206	-0-	-661	-0-	4203	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6540	X	6201	-0-	-339	-0-	6201	3			N	-0-					-0-
05	6479	X	5954	-0-	-525	-0-	5954	3			N	-0-					-0-
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-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	4658	-0-	-412	-0-	4626	3	32	9	Y	29	27	1			5
05	5177	X	4604	-0-	-573	-0-	4569	3	35	9	Y	32	34	1			3
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

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	5761	-0-	-629	-0-	5761	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	6047	-0-	-401	-0-	6047	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	6090	X	5472	-0-	-618	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5571	-0-	-257	-0-	5571	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3307	-0-	-593	-0-	3249	3	58	9	Y	53	53	1			13
05	4030	X	3215	-0-	-815	-0-	3152	3	63	9	Y	57	59	1			11
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

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
04	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	3			N	-0-					-0-
05	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	6960	X	6651	-0-	-309	-0-	6651	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	6807	-0-	-385	-0-	6807	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	5918	-0-	-127	-0-	5918	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	11520	X	11460	-0-	-60	-0-	11460	3			N	-0-					-0-
05	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	11488	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 22 RRCID -> 255346 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9510	X	8610	-0-	-900	-0-	8610	3			N	-0-					-0-
05	9796	X	9242	-0-	-554	-0-	9242	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	3			N	-0-					-0-
05	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

04	6990	X	6453	-0-	-537	-0-	6453	3			N	-0-					-0-
05	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

04	5130	X	4120	-0-	-1010	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	3485	-0-	-1816	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179

04	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	3			N	-0-					-0-
05	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 25 RRCID -> 255854 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506

04	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	13466	3			N	-0-					-0-
05	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	13816	3			N	-0-					-0-
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-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591

04	8880	X	2376	-0-	-6504	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
05	9176	X	3968	-0-	-5208	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497

04	27510	X	24626	-0-	-2884	-0-	24380	3	246	9	Y	224	224	1			12
05	28055	X	25445	-0-	-2610	-0-	25316	3	129	9	Y	117	118	1			11
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

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
04	6330	X	5727	-0-	-603	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	5769	-0-	-586	-0-	5769	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8400	X	7727	-0-	-673	-0-	7727	3			N	-0-					-0-
05	8680	X	7565	-0-	-1115	-0-	7565	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7590	X	7264	-0-	-326	-0-	7264	3			N	-0-					-0-
05	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3359	-0-	-211	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3240	-0-	-511	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	15063	3			Y	-0-					-0-
05	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	15404	3			Y	-0-					-0-
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

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
05	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2518	-0-	-2	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
05	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	11310	X	9705	-0-	-1605	-0-	9705	3			N	-0-					-0-
05	11470	X	9884	-0-	-1586	-0-	9884	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694

04	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	3			N	-0-					-0-
05	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	3			N	-0-					-0-
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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044

04	5250	X	4569	-0-	-681	-0-	4517	3	52	9	Y	47	49	1			8
05	5394	X	4600	-0-	-794	-0-	4544	3	56	9	Y	51	54	1			5
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

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669

04	7800	X	6953	-0-	-847	-0-	6953	3			N	-0-					-0-
05	7595	X	7273	-0-	-322	-0-	7273	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558

04	3960	X	3324	-0-	-636	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3642	-0-	-295	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
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-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200

04	3000	N	3220	-0-	220	220	3220	3			N	-0-					-0-
05	3272	X	3052	-0-	-220	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636

04	8910	X	7682	-0-	-1228	-0-	7682	3			N	-0-					-0-
05	9207	X	7676	-0-	-1531	-0-	7676	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	15510	X	13822	-0-	-1688	-0-	13681	3	141	9	Y	128	127	1			7
05	15779	X	14431	-0-	-1348	-0-	14249	3	182	9	Y	165	156	1			16
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

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

04	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	3			N	-0-					-0-
05	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

04	11550	X	2827	-0-	-8723	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
05	14384	X	1110	-0-	-13274	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518

04	8730	X	8193	-0-	-537	-0-	8193	3			N	-0-					-0-
05	9021	X	8292	-0-	-729	-0-	8292	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678

04	8490	X	7718	-0-	-772	-0-	7718	3			N	-0-					-0-
05	8680	X	7615	-0-	-1065	-0-	7615	3			N	-0-					-0-
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-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

04	18630	X	16927	-0-	-1703	-0-	16927	3			N	-0-					-0-
05	19189	X	18174	-0-	-1015	-0-	18174	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685

04	12240	X	11405	-0-	-835	-0-	11405	3			N	-0-					-0-
05	12431	X	11990	-0-	-441	-0-	11990	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	8430	X	7480	-0-	-950	-0-	7480	3			N	-0-					-0-
05	8618	X	6591	-0-	-2027	-0-	6591	3			N	-0-					-0-
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-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

04	17250	X	12570	-0-	-4680	-0-	12570	3			N	-0-					-0-
05	16213	X	12191	-0-	-4022	-0-	12191	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780

04	8010	X	6525	-0-	-1485	-0-	6525	3			N	-0-					-0-
05	8556	X	7081	-0-	-1475	-0-	7081	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742

04	5700	X	3922	-0-	-1778	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4360	-0-	-507	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700

04	6720	X	4578	-0-	-2142	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	4939	-0-	-2005	-0-	4939	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628

04	11610	X	9971	-0-	-1639	-0-	9971	3			N	-0-					-0-
05	11160	X	10025	-0-	-1135	-0-	10025	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814

04	3750	X	2350	-0-	-1400	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2272	-0-	-363	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4860	X	3982	-0-	-878	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4061	-0-	-558	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

04	14940	X	11647	-0-	-3293	-0-	11647	3			N	-0-					-0-
05	14849	X	11697	-0-	-3152	-0-	11697	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

04	6030	X	3838	-0-	-2192	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	3038	-0-	-3100	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
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-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

04	6450	X	4746	-0-	-1704	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
05	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786

04	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	3			N	-0-					-0-
05	9207	X	8482	-0-	-725	-0-	8482	3			N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

04	13530	X	10293	-0-	-3237	-0-	10185	3	108	9	Y	98	109	1			17
05	13516	X	11540	-0-	-1976	-0-	11427	3	113	9	Y	103	109	1			11
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

CGU 33 WELL #: 14 RRCID -> 263855 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566

04	10170	X	9186	-0-	-984	-0-	9186	3			N	-0-					-0-
05	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	22140	X	19137	-0-	-3003	-0-	19137	3			N	-0-					-0-
05	20894	X	18808	-0-	-2086	-0-	18808	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712

04	12210	X	10015	-0-	-2195	-0-	10015	3			N	-0-					-0-
05	11346	X	10436	-0-	-910	-0-	10436	3			N	-0-					-0-
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-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461

04	30630	X	25108	-0-	-5522	-0-	25108	3			N	-0-					-0-
05	29946	X	24927	-0-	-5019	-0-	24927	3			N	-0-					-0-
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-

S. GARY WELL #: 3H RRCID -> 263965 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 12713

04	16320	X	13246	-0-	-3074	-0-	12855	3	391	9	Y	355	355	1			18
05	15996	X	12474	-0-	-3522	-0-	12178	3	296	9	Y	269	261	1			26
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

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125

04	38490	X	34250	-0-	-4240	-0-	34250	3			N	-0-					-0-
05	38626	X	34312	-0-	-4314	-0-	34312	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

04	9450	X	4389	-0-	-5061	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
05	9765	X	5868	-0-	-3897	-0-	5868	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	11940	X	5261	-0-	-6679	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
05	11811	X	4896	-0-	-6915	-0-	4896	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10980	X	9782	-0-	-1198	-0-	9782	3			N	-0-					-0-
05	10850	X	9630	-0-	-1220	-0-	9630	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11700	X	10228	-0-	-1472	-0-	10228	3			N	-0-					-0-
05	12090	X	9872	-0-	-2218	-0-	9872	3			N	-0-					-0-
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-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31470	X	29621	-0-	-1849	-0-	29621	3			N	-0-					-0-
05	31217	X	29431	-0-	-1786	-0-	29431	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38700	X	32263	-0-	-6437	-0-	31606	3	657	9	Y	597	597	1			31
05	37541	X	34129	-0-	-3412	-0-	33503	3	626	9	Y	569	546	1			54
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

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55110	X	30129	-0-	-24981	-0-	29626	3	503	9	N	457	452	1			105
05	36983	X	30430	-0-	-6553	-0-	29936	3	494	9	N	449	530	1			24
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

LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42540	X	17288	-0-	-25252	-0-	16929	3	359	9	N	326	326	1			17
05	24428	X	6981	-0-	-17447	-0-	6485	3	496	9	N	451	425	1			43
*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-

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
04	512637	X	29033	-0-	-483604	-0-	28582	3	451	9	Y	410	410	1			21
05	36921	X	27335	-0-	-9586	-0-	27003	3	332	9	Y	302	294	1			29
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

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	83898	-0-	83898	1448256	83785	3	113	9	Y	103	117	1			13
05	1525824	X	77568	-0-	-1448256	-0-	77435	3	133	9	Y	121	112	1			22
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

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	113362	-0-	113362	778641	113197	3	165	9	Y	150	169	1			19
05	0	W	98039	-0-	98039	876680	97843	3	196	9	Y	178	165	1			32
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

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 1 RRCID -> 228402 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8282 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	885	1	5009	2	N	-0-					281
05	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	581	1	5519	2	N	25	169	1	17	8	120
							28	9									
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

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	839	-0-	-1051	-0-	131	1	708	2	N	-0-					220
05	1953	X	824	-0-	-1129	-0-	82	1	734	2	N	7	7	8			220
							8	9									
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

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
*02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
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	252	-0-	-78	-0-	243	2	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
04	1830	N	1564	-0-	-266	-0-	1554	3	10	9	Y	9	5	1			5
05	2728	N	2704	-0-	-24	-0-	2693	3	11	9	Y	10	12	1			3
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

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	1204	-0-	-1136	-0-	1194	3	10	9	Y	9	7	1			4
05	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2701	3	11	9	Y	10	11	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*02	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4440	2	56	9	Y	51	51	0			1
03	3937	X	3896	-0-	-41	-0-	25	1	3813	2	Y	53	52	0			2
							58	9									
04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4197	2	56	9	Y	51	51	0			2
05	4991	X	3727	-0-	-1264	-0-	3671	2	56	9	Y	51	51	0			2
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	1811	-0-	-2449	-0-	1748	2	63	9	Y	57	57	0			2

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
*02	1288	X	1243	-0-	-45	-0-	1197	2	46	9	Y	42	42	0			1
03	1333	X	1229	-0-	-104	-0-	4	1	1178	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
04	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1430	2	46	9	Y	42	42	0			1
05	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1530	2	46	9	Y	42	42	0			1
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	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1488	2	20	9	Y	18	18	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3328	2	44	9	Y	40	40	0			1
03	3410	X	2948	-0-	-462	-0-	20	1	2883	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
04	3450	X	3213	-0-	-237	-0-	3169	2	44	9	Y	40	40	0			1
05	3720	X	2915	-0-	-805	-0-	2858	2	57	9	Y	52	51	0			2
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	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3892	2	64	9	Y	58	58	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 078943 COMPL. DATE 09/12/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9450 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	706	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	713	N	293	-0-	-420	-0-	290	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	902	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	744	N	503	-0-	-241	-0-	500	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
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	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	430	-0-	-97	-0-	2	1	428	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	192	-0-	-318	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
*05	PRTL PLG		-0-	-0-	-357	-0-					Y	-0-					-0-
*06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

*02	700	N	165	-0-	-535	-0-	148	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
03	961	N	161	-0-	-800	-0-	1	1	143	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	15	15	0			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	15	15	0			-0-
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	2	25	9	Y	23	23	0			1

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

04	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	Y	-0-					-0-
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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 084504 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9238

04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1109	-0-	-224	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-
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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1049	3	31	9	Y	28	23	0	6	1	3
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	44	1	1121	3	Y	25	27	0			1
							28	9									
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	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	992	3	29	9	Y	26	27	0			4

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
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	3	Y	-0-					-0-
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-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1056	3	10	9	Y	9	7	0	2	1	1
05	992	N	954	-0-	-38	-0-	36	1	910	3	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
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	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1337	-0-	-73	-0-	1301	3	36	9	Y	33	28	0	7	1	3
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	61	1	1539	3	Y	27	29	0			1
							30	9									
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	1200	-0-	-180	-0-	1168	3	32	9	Y	29	30	0			4

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2069	3	25	9	Y	23	20	0	5	1	2
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	77	1	1956	3	Y	22	23	0			1
							24	9									
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	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1771	3	19	9	Y	17	18	0			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		9	-0-	9	50	9	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1624	X	1356	-0-	-268	-0-	1321	2	35	9	Y	32	32	0			1
03	1798	X	1277	-0-	-521	-0-	9	1	1232	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
04	1710	X	1528	-0-	-182	-0-	1493	2	35	9	Y	32	32	0			1
05	1767	X	1740	-0-	-27	-0-	1705	2	35	9	Y	32	32	0			1
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	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1853	2	40	9	Y	36	36	0			1

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1199	3	61	9	Y	55	46	0	12	1	6
05	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	59	1	1498	3	Y	49	53	0			2
							54	9									
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	1238	-0-	-142	-0-	1188	3	50	9	Y	45	47	0			6

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2706	3	55	9	Y	50	42	0	11	1	5
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	119	1	2981	3	Y	44	47	0			2
							48	9									
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	2400	X	2322	-0-	-78	-0-	2272	3	50	9	Y	45	48	0			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1005	3	144	9	Y	131	109	0	29	1	13
05	4495	X	472	-0-	-4023	-0-	13	1	327	3	Y	120	127	0			6
							132	9									
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	507	-0-	-1053	-0-	507	3			Y	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	8	1	370	3	Y	-0-					-0-
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	262	-0-	-68	-0-	262	3			Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1355	-0-	-226	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2800	X	2371	-0-	-429	-0-	2341	2	30	9	Y	27	27	0			1
03	2263	X	2148	-0-	-115	-0-	11	1	2106	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
04	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2405	2	30	9	Y	27	27	0			1
05	2635	X	2427	-0-	-208	-0-	2397	2	30	9	Y	27	27	0			1
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	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2742	2	33	9	Y	30	30	0			1

BOLES, A. M. WELL #: 4 RRCID -> 116862 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8610 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	X	114	-0-	-216	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
05	341	X	54	-0-	-287	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4116	X	2996	-0-	-1120	-0-	2984	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
03	3844	X	2129	-0-	-1715	-0-	10	1	2106	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
04	3570	X	3240	-0-	-330	-0-	3228	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
05	3689	X	3271	-0-	-418	-0-	3259	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
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	2633	-0-	-277	-0-	2619	2	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

04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2721	3	136	9	Y	124	103	0	27	1	13
05	5301	X	2116	-0-	-3185	-0-	76	1	1916	3	Y	113	120	0			6
							124	9									
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	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3116	3	129	9	Y	117	123	0			16

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658

*02	5152	X	3401	-0-	-1751	-0-	3389	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
03	5704	X	3363	-0-	-2341	-0-	22	1	3329	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
04	5520	X	4586	-0-	-934	-0-	4574	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
05	4619	X	1272	-0-	-3347	-0-	1260	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
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.		4059	-0-	4059	8518	4046	2	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542

*02	728	X	299	-0-	-429	-0-	218	2	81	9	Y	74	74	0			2
03	806	X	668	-0-	-138	-0-	584	2	84	9	Y	76	76	0			2
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	712	2	81	9	Y	74	74	0			2
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	709	2	81	9	Y	74	74	0			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*02	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1832	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
03	1488	X	1453	-0-	-35	-0-	10	1	1425	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
04	1950	X	1570	-0-	-380	-0-	1552	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
05	2046	X	1580	-0-	-466	-0-	1562	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
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	2	19	9	Y	17	17	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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3631	3	9	9	Y	8	6	0	2	1	1
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	123	1	3073	3	Y	31	30	0			2
							34	9									
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	1264	-0-	-2366	-0-	1229	3	35	9	Y	32	34	0			4

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
*09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	249	3	81	9	N	74	64	0			10

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5660	X	3700	-0-	-1960	-0-	3700	3			Y	-0-					-0-
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	74	1	3220	3	Y	-0-					-0-
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	1861	-0-	-359	-0-	1850	3	11	9	Y	10	11	0			1

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23764					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23764					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4922	3	17	9	Y	15	11	1			6
05	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4745	3	15	9	Y	14	15	1			5
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

BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

*02	868	N	626	-0-	-242	-0-	616	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
03	961	N	925	-0-	-36	-0-	5	1	910	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1077	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1119	2	19	9	Y	17	16	0			1
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	2	20	9	Y	18	18	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

*02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2175	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	13	1	1715	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2035	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1800	2	20	9	Y	18	17	0			1
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	2	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

04	1860	N	1477	-0-	-383	-0-	1466	3	11	9	Y	10	9	0	2	1	1
05	1922	N	1309	-0-	-613	-0-	49	1	1248	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
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	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1052	3	6	9	Y	5	8	1			5
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1196	3	4	9	Y	4	4	1			5
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	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1809	3	6	9	Y	5	4	1			8

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	8	1	341	3	Y	-0-					-0-
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	294	-0-	-66	-0-	294	3			Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630

04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	22	1	551	3	Y	-0-					-0-
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	566	-0-	-124	-0-	566	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

04	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4348	3	28	9	Y	25	14	1			14
05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4101	3	26	9	Y	24	31	1			7
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

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2413	3	34	9	Y	31	26	0	7	1	3
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	97	1	2415	3	Y	29	31	0			1
							32	9									
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	2460	X	2380	-0-	-80	-0-	2347	3	33	9	Y	30	32	0			4

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491

04	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2639	3	144	9	Y	131	109	0	29	1	13
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	112	1	2801	3	Y	48	59	0			2
							53	9									
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	1833	-0-	-1047	-0-	1778	3	55	9	Y	50	52	0			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489

04	2010	X	1398	-0-	-612	-0-	1390	3	8	9	Y	7	12	1			8
05	2077	X	1545	-0-	-532	-0-	1538	3	7	9	Y	6	6	1			8
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	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1691	3	9	9	Y	8	6	1			13

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

04	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2227	3	8	9	Y	7	6	0	1	1	1
05	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	101	1	2516	3	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
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	1894	-0-	-146	-0-	1886	3	8	9	Y	7	7	0			1

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

04	1860	N	1613	-0-	-247	-0-	1590	3	23	9	Y	21	17	0	5	1	2
05	1922	N	1741	-0-	-181	-0-	65	1	1655	3	Y	19	20	0			1
							21	9									
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	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1639	3	21	9	Y	19	20	0			3

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	46	1	1179	3	Y	-0-					-0-
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	1209	-0-	-81	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	596	-0-	-179	-0-	23	1	573	3	Y	-0-					-0-
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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	341	-0-	-62	-0-	13	1	328	3	Y	-0-					-0-
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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961

04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1725	3	9	9	Y	8	6	0	2	1	1
05	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	69	1	1738	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
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	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	1573	3	13	9	Y	12	12	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

04	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4149	3	23	9	Y	21	12	1			12
05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4557	3	22	9	Y	20	26	1			6
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

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	14	22	1			16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	11	11	1			16
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

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	41	1	1044	3	Y	-0-					-0-
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	1016	-0-	-154	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-

WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	931	3	14	9	Y	13	11	0	3	1	1
05	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	22	1	996	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
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	980	-0-	-70	-0-	966	3	14	9	Y	13	13	0			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3548	X	687	-0-	-2861	-0-	673	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
03	551	X	551	-0-	-0-	-0-	3	1	548	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	675	-0-	-45	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	629	-0-	-115	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
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	2			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
*02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-
03	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	18	1	2691	2	Y	-0-					-0-
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-
05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			Y	-0-					-0-
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	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			Y	-0-					-0-

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
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1086	3	17	9	Y	15	11	1			6
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1856	3	15	9	Y	14	15	1			5
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

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
04	2610	X	1770	-0-	-840	-0-	1763	3	7	9	Y	6	5	0	1	1	1
05	1674	X	1545	-0-	-129	-0-	58	1	1469	3	Y	16	16	0			1
							18	9									
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	980	-0-	-370	-0-	961	3	19	9	Y	17	15	0			2

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2076	3	30	9	Y	27	22	0	6	1	3
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	81	1	2039	3	Y	23	25	0			1
							25	9									
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	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1264	3	11	9	Y	10	11	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

*02	2156	X	1564	-0-	-592	-0-	1520	2	44	9	Y	40	40	0			1
03	1643	X	1464	-0-	-179	-0-	10	1	1429	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
04	1740	X	1270	-0-	-470	-0-	1246	2	24	9	Y	22	22	0			1
05	1798	X	1173	-0-	-625	-0-	1150	2	23	9	Y	21	21	0			1
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	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1942	2	26	9	Y	24	24	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

*02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
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	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

*02	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2565	2	108	9	Y	98	98	0			3
03	2976	X	2364	-0-	-612	-0-	15	1	2237	2	Y	102	102	0			3
							112	9									
04	2970	X	2720	-0-	-250	-0-	2611	2	109	9	Y	99	99	0			3
05	3069	X	2726	-0-	-343	-0-	2618	2	108	9	Y	98	98	0			3
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	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3253	2	121	9	Y	110	110	0			4

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 7-L RRCID -> 140513 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8466 - 8682

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3612	X	2350	-0-	-1262	-0-	2297	2	53	9	Y	48	48	0			1
03	3999	X	2387	-0-	-1612	-0-	8	1	2325	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
04	3450	X	3419	-0-	-31	-0-	3366	2	53	9	Y	48	48	0			1
05	3565	X	3241	-0-	-324	-0-	3188	2	53	9	Y	48	48	0			1
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	2	58	9	Y	53	53	0			2

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522

*02	4424	X	2161	-0-	-2263	-0-	2127	2	34	9	Y	31	31	0			1
03	4898	X	2196	-0-	-2702	-0-	11	1	2150	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
04	4740	X	2465	-0-	-2275	-0-	2431	2	34	9	Y	31	31	0			1
05	4774	X	2484	-0-	-2290	-0-	2450	2	34	9	Y	31	31	0			1
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	2628	-0-	-492	-0-	2591	2	37	9	Y	34	34	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

*02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3551	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	21	1	3140	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
04	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4134	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3863	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
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	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4143	2	18	9	Y	16	16	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 7-L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562

04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	29	29	0			1
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	29	29	0			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	7	7	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	0			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514

*02	4312	X	3067	-0-	-1245	-0-	3061	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
03	4650	X	2072	-0-	-2578	-0-	16	1	2050	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	4500	X	2390	-0-	-2110	-0-	2384	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
05	4433	X	3510	-0-	-923	-0-	3504	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
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	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3777	2	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

*02	2044	X	2018	-0-	-26	-0-	1971	2	47	9	Y	43	43	0			1
03	2263	X	2179	-0-	-84	-0-	10	1	2119	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
04	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2469	2	47	9	Y	43	43	0			1
05	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2311	2	47	9	Y	43	43	0			1
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	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2021	2	53	9	Y	48	48	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

*02	4312	X	2224	-0-	-2088	-0-	2085	2	139	9	Y	126	126	0			4
03	4774	X	1832	-0-	-2942	-0-	15	1	1674	2	Y	130	130	0			4
							143	9									
04	3660	X	2401	-0-	-1259	-0-	2261	2	140	9	Y	127	127	0			4
05	3565	X	500	-0-	-3065	-0-	361	2	139	9	Y	126	126	0			4
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	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1595	2	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

*02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					Y	36	36	0			1
03	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2001	2	42	9	Y	38	38	0			1
04	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4022	2	41	9	Y	37	37	0			1
05	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2040	2	41	9	Y	37	37	0			1
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	2730	-0-	-120	-0-	2685	2	45	9	Y	41	41	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
*02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	8	1	957	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	697	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
05	1240	N	661	-0-	-579	-0-	649	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
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	2	13	9	Y	12	12	0			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 11 RRCID -> 143960 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8546 - 8898

04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

*02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3086	2	77	9	Y	70	70	0			2
03	3255	X	2537	-0-	-718	-0-	17	1	2441	2	Y	72	72	0			2
							79	9									
04	3570	X	2778	-0-	-792	-0-	2701	2	77	9	Y	70	70	0			2
05	3689	X	3039	-0-	-650	-0-	2962	2	77	9	Y	70	70	0			2
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	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2858	2	87	9	Y	79	79	0			3

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604

*02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					Y	36	36	0			1
03	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3818	2	41	9	Y	37	37	0			1
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3443	2	40	9	Y	36	36	0			1
05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3477	2	40	9	Y	36	36	0			1
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	3073	-0-	-407	-0-	3029	2	44	9	Y	40	40	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
04	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4030	3	32	9	Y	29	24	0	6	1	3
05	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	126	1	5371	3	Y	26	28	0			1
							29	9									
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	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4648	3	6	9	Y	5	5	0			1

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	6	1	292	3	Y	-0-					-0-
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	39	-0-	-171	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2405	3	25	9	Y	23	13	1			13
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2737	3	24	9	Y	22	28	1			7
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

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

04	4260	X	1562	-0-	-2698	-0-	1459	3	103	9	Y	94	78	0	20	1	10
05	3317	X	737	-0-	-2580	-0-	13	1	630	3	Y	85	91	0			4
							94	9									
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	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2547	3	12	9	Y	11	11	0			2

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

04	6060	X	5114	-0-	-946	-0-	5101	3	13	9	Y	12	10	0	3	1	1
05	5487	X	5165	-0-	-322	-0-	116	1	5037	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
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	4498	-0-	-602	-0-	4477	3	21	9	Y	19	19	0			3

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2820	X	2462	-0-	-358	-0-	2381	3	81	9	Y	74	62	0	16	1	8
05	3100	X	2618	-0-	-482	-0-	97	1	2446	3	Y	68	73	0			3
							75	9									
06	3000	X	2942	-0-	-58	-0-	111	1	2813	3	Y	16	17	0			2
							18	9									
07	3100	X	2692	-0-	-408	-0-	111	1	2563	3	Y	16	16	0			2
							18	9									
08	3100	N	3193	-0-	93	93	131	1	3047	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
09	2940	N	2605	-0-	-335	-0-	2590	3	15	9	Y	14	14	0			2

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2875	3	21	9	Y	19	16	0	4	1	2
05	2573	X	2571	-0-	-2	-0-	98	1	2454	3	Y	17	18	0			1
							19	9									
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	1408	-0-	-422	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	16	1	416	3	Y	-0-					-0-
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	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

04	4500	X	2956	-0-	-1544	-0-	2949	3	7	9	Y	6	10	1			7
05	4309	X	3765	-0-	-544	-0-	3759	3	6	9	Y	5	5	1			7
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	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3540	3	8	9	Y	7	5	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	304	-0-	-3266	-0-	283	3	21	9	Y	19	16	0	4	1	2
05	3689	X	468	-0-	-3221	-0-	17	1	431	3	Y	18	19	0			1
							20	9									
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	450	X	443	-0-	-7	-0-	443	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2899	-0-	-11	-0-	2855	3	44	9	Y	40	23	1			23
05	2449	X	1847	-0-	-602	-0-	1804	3	43	9	Y	39	50	1			12
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

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
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	952	3	8	9	Y	7	6	0	1	1	1
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	41	1	1039	3	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
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	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	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
04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2878	3	13	9	Y	12	20	1			14
05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2831	3	11	9	Y	10	10	1			14
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	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2357	3	14	9	Y	13	10	1			21

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
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	56	47	0	12	1	6
05	2232	X	1828	-0-	-404	-0-	66	1	1705	3	Y	52	55	0			3
							57	9									
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	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2282	3	57	9	Y	52	55	0			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1036	N	402	-0-	-634	-0-	388	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	3	1	708	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	270	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	13	13	0			-0-
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

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3834	-0-	834	1300	3834	3			Y	-0-					-0-
05	5495	X	4195	-0-	-1300	-0-	4195	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2273	3	12	9	Y	11	10	0	2	1	1
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	60	1	1533	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	45	1	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	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	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
04	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2605	3	24	9	Y	22	18	0	5	1	2
05	2728	N	2520	-0-	-208	-0-	96	1	2402	3	Y	20	21	0			1
							22	9									
06	2520	N	2411	-0-	-109	-0-	91	1	2307	3	Y	12	11	0			2
							13	9									
07	2728	N	2423	-0-	-305	-0-	100	1	2311	3	Y	11	12	0			1
							12	9									
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	97	1	2228	3	Y	12	11	0			2
							13	9									
09	2220	N	1957	-0-	-263	-0-	1946	3	11	9	Y	10	11	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2272	-0-	-638	-0-	2232	3	40	9	Y	36	30	0	8	1	4
05	3317	X	2246	-0-	-1071	-0-	84	1	2126	3	Y	33	35	0			2
							36	9									
06	3210	X	1959	-0-	-1251	-0-	73	1	1856	3	Y	27	25	0			4
							30	9									
07	3317	X	2117	-0-	-1200	-0-	86	1	2000	3	Y	28	29	0			3
							31	9									
08	1736	X	1685	-0-	-51	-0-	68	1	1588	3	Y	26	25	0			4
							29	9									
*09	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1966	3	26	9	Y	24	25	0			3

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	3990	X	789	-0-	-3201	-0-	779	3	10	9	Y	9	15	1			11
05	3813	X	1518	-0-	-2295	-0-	1509	3	9	9	Y	8	8	1			11
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	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5550	3	11	9	Y	10	8	1			16

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
04	2040	X	2038	-0-	-2	-0-	2013	3	25	9	Y	23	20	0	5	1	2
05	2201	X	1565	-0-	-636	-0-	58	1	1483	3	Y	22	23	0			1
							24	9									
06	2130	X	188	-0-	-1942	-0-	6	1	153	3	Y	26	23	0			4
							29	9									
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-

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
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1689	3	10	9	Y	9	8	0	2	1	1
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	69	1	1749	3	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	83	1	2117	3	Y	13	11	0			2
							14	9									
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	81	1	1872	3	Y	11	12	0			1
							12	9									
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	80	1	1855	3	Y	12	11	0			2
							13	9									
09	2220	N	1744	-0-	-476	-0-	1733	3	11	9	Y	10	11	0			1

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
04	3000	N	3315	-0-	315	315	3309	3	6	9	Y	5	8	1			5
05	3100	X	2240	-0-	-860	-0-	2236	3	4	9	Y	4	4	1			5
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	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1104	3	6	9	Y	5	4	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1601	3	11	9	Y	10	9	0	2	1	1
05	1457	N	1222	-0-	-235	-0-	46	1	1166	3	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
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	948	-0-	-162	-0-	948	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168881 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2536	3	36	9	Y	33	28	0	7	1	3
05	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	111	1	2779	3	Y	32	33	0			2
							35	9									
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	2463	-0-	-387	-0-	2453	3	10	9	Y	9	10	0			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 L RRCID -> 169109 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3668	X	3065	-0-	-603	-0-	2966	2	99	9	Y	90	90	0			3
03	4061	X	2687	-0-	-1374	-0-	17	1	2568	2	Y	93	93	0			3
							102	9									
04	3930	X	2440	-0-	-1490	-0-	2340	2	100	9	Y	91	91	0			3
05	3782	X	2381	-0-	-1401	-0-	2282	2	99	9	Y	90	90	0			3
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	3021	-0-	-9	-0-	2910	2	111	9	Y	101	101	0			3

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	504	N	452	-0-	-52	-0-	437	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
03	496	N	434	-0-	-62	-0-	3	1	416	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	482	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	487	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
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	2	17	9	Y	15	15	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-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

*02	2352	X	956	-0-	-1396	-0-	921	2	35	9	Y	32	32	0			1
03	1519	X	412	-0-	-1107	-0-	2	1	373	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
04	1380	X	685	-0-	-695	-0-	649	2	36	9	Y	33	33	0			1
05	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2127	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
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	2	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

*02	4732	X	451	-0-	-4281	-0-	430	2	21	9	Y	19	19	0			1
03	4805	X	2057	-0-	-2748	-0-	17	1	2018	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
04	3660	X	2474	-0-	-1186	-0-	2452	2	22	9	Y	20	20	0			1
05	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7550	2	21	9	Y	19	19	0			1
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	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4692	2	40	9	Y	36	36	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514

*02	2408	X	1896	-0-	-512	-0-	1852	2	44	9	Y	40	40	0			1
03	2666	X	1971	-0-	-695	-0-	13	1	1912	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
04	2580	X	2047	-0-	-533	-0-	2003	2	44	9	Y	40	40	0			1
05	2387	X	2133	-0-	-254	-0-	2089	2	44	9	Y	40	40	0			1
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	2	50	9	Y	45	45	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492

*02	2520	X	2361	-0-	-159	-0-	2357	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	2480	X	1982	-0-	-498	-0-	13	1	1965	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	2490	X	2283	-0-	-207	-0-	2279	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	2604	X	2225	-0-	-379	-0-	2221	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
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	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2204	2	4	9	Y	4	4	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 #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	1255	-0-	-2285	-0-	1243	3	12	9	Y	11	19	1			13
05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3644	3	11	9	Y	10	10	1			13
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	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2675	3	14	9	Y	13	10	1			20

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 L RRCID -> 170509 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8458 - 9504

*02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4428	2	52	9	Y	47	47	0			1
03	6386	X	3431	-0-	-2955	-0-	23	1	3354	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
04	6180	X	3373	-0-	-2807	-0-	3320	2	53	9	Y	48	48	0			1
05	6386	X	3689	-0-	-2697	-0-	3636	2	53	9	Y	48	48	0			1
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	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3839	2	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

*02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1102	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
03	1395	N	457	-0-	-938	-0-	5	1	441	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2338	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
05	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2796	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516

*02	T. A.		2642	-0-	2642	2642	2600	2	42	9	Y	38	38	0			1
03	T. A.		3065	-0-	3065	5707	15	1	3006	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
04	10601	X	4894	-0-	-5707	-0-	4851	2	43	9	Y	39	39	0			1
05	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4479	2	28	9	Y	25	25	0			1
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	3782	-0-	-1108	-0-	3752	2	30	9	Y	27	27	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
*02	6132	X	4744	-0-	-1388	-0-	4658	2	86	9	Y	78	78	0			2
03	6789	X	5141	-0-	-1648	-0-	31	1	5021	2	Y	81	81	0			2
							89	9									
04	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6722	2	86	9	Y	78	78	0			2
05	5797	X	5668	-0-	-129	-0-	5582	2	86	9	Y	78	78	0			2
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	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6416	2	96	9	Y	87	87	0			3

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

*02	2716	X	1634	-0-	-1082	-0-	1613	2	21	9	Y	19	19	0			1
03	3007	X	1445	-0-	-1562	-0-	1423	2	22	9	Y	20	20	0			1
04	2460	X	2316	-0-	-144	-0-	2294	2	22	9	Y	20	20	0			1
05	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2619	2	21	9	Y	19	19	0			1
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	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2995	2	24	9	Y	22	22	0			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

04	2400	X	1999	-0-	-401	-0-	1969	3	30	9	Y	27	45	1			32
05	2480	X	1511	-0-	-969	-0-	1486	3	25	9	Y	23	23	1			32
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	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2761	3	33	9	Y	30	23	1			48

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

04	4200	X	3501	-0-	-699	-0-	3494	3	7	9	Y	6	10	1			7
05	4340	X	3424	-0-	-916	-0-	3418	3	6	9	Y	5	5	1			7
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	3256	-0-	-1004	-0-	3248	3	8	9	Y	7	5	1			11

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

04	3000	X	2865	-0-	-135	-0-	2863	3	2	9	Y	2	1	1			1
05	3255	X	2753	-0-	-502	-0-	2750	3	3	9	Y	3	3	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 12 L RRCID -> 173605 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522

*02	2968	X	1949	-0-	-1019	-0-	1931	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
03	3255	X	2138	-0-	-1117	-0-	1	1	2117	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
04	3270	X	3191	-0-	-79	-0-	3172	2	19	9	Y	17	17	0			1
05	3379	X	1559	-0-	-1820	-0-	1541	2	18	9	Y	16	16	0			1
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	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3555	2	20	9	Y	18	18	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-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

04	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9260	2	30	9	Y	27	27	0			1
05	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8127	2	75	9	Y	68	67	0			2
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	4296	-0-	-5004	-0-	4212	2	84	9	Y	76	76	0			3

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

*02	2520	X	1992	-0-	-528	-0-	1962	2	30	9	Y	27	27	0			1
03	2790	X	2169	-0-	-621	-0-	14	1	2124	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
04	2700	X	2425	-0-	-275	-0-	2395	2	30	9	Y	27	27	0			1
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2962	2	30	9	Y	27	27	0			1
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	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3165	2	33	9	Y	30	30	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4418	2	25	9	Y	23	23	0			1
03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	25	1	3715	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4181	2	25	9	Y	23	23	0			1
05	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4408	2	25	9	Y	23	23	0			1
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	3145	-0-	-725	-0-	3116	2	29	9	Y	26	26	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 L RRCID -> 174682 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8352 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1279	2	35	9	Y	32	32	0			1
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	3	1	511	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	466	2	36	9	Y	33	33	0			1
05	1178	N	62	-0-	-1116	-0-	27	2	35	9	Y	32	32	0			1
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	2	40	9	Y	36	36	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4778	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	29	1	4279	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4954	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
05	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4372	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
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	4990	-0-	-350	-0-	4978	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1601	-0-	-23	-0-	1560	2	41	9	Y	37	37	0			1
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	9	1	2126	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
04	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2715	2	41	9	Y	37	37	0			1
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1833	2	41	9	Y	37	37	0			1
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	1269	-0-	-1491	-0-	1223	2	46	9	Y	42	42	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5488	X	5355	-0-	-133	-0-	5337	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
03	6076	X	4882	-0-	-1194	-0-	35	1	4827	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
04	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6144	2	18	9	Y	16	16	0			1
05	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6169	2	18	9	Y	16	16	0			1
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	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6007	2	20	9	Y	18	18	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3473	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	14	1	2162	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3679	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3886	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
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	3110	-0-	-10	-0-	3106	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3106	3	11	9	Y	10	8	0	2	1	1
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	158	1	3945	3	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
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	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4134	3	9	9	Y	8	9	0			1

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950

04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3455	3	39	9	Y	35	27	1			14
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3534	3	40	9	Y	36	38	1			12
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

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	12	1			6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	17	1			5
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

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

*02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
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	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532

*02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	485	-0-	-166	-0-	3	1	482	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	442	-0-	-188	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
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	2			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
04	3540	X	2143	-0-	-1397	-0-	2125	3	18	9	Y	16	9	1			9
05	3658	X	2397	-0-	-1261	-0-	2379	3	18	9	Y	16	20	1			5
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

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864

04	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4788	3	23	9	Y	21	12	1			12
05	4836	X	4832	-0-	-4	-0-	4810	3	22	9	Y	20	26	1			6
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

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895

04	3390	X	2744	-0-	-646	-0-	2730	3	14	9	Y	13	10	1			5
05	3503	X	3436	-0-	-67	-0-	3422	3	14	9	Y	13	14	1			4
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

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779

04	5820	X	3953	-0-	-1867	-0-	3889	3	64	9	Y	58	33	1			33
05	6045	X	4290	-0-	-1755	-0-	4229	3	61	9	Y	55	71	1			17
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

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798

04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510

*02	2016	X	1664	-0-	-352	-0-	1612	2	52	9	Y	47	47	0			1
03	1829	X	1698	-0-	-131	-0-	12	1	1632	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
04	1770	X	1565	-0-	-205	-0-	1512	2	53	9	Y	48	48	0			1
05	1829	X	1600	-0-	-229	-0-	1547	2	53	9	Y	48	48	0			1
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	2	58	9	Y	53	53	0			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	4045	-0-	-2975	-0-	3909	3	136	9	Y	124	97	1			48
05	7192	X	6241	-0-	-951	-0-	6097	3	144	9	Y	131	136	1			43
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

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978

04	4740	X	3635	-0-	-1105	-0-	3617	3	18	9	Y	16	13	1			6
05	4898	X	3842	-0-	-1056	-0-	3822	3	20	9	Y	18	18	1			6
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

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529

*02	1736	X	1700	-0-	-36	-0-	1565	2	135	9	Y	123	123	0			4
03	1829	X	1451	-0-	-378	-0-	8	1	1302	2	Y	128	128	0			4
							141	9									
04	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2090	2	136	9	Y	124	124	0			4
05	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2254	2	135	9	Y	123	123	0			4
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	2	152	9	Y	138	138	0			5

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

*02	308	N	273	-0-	-35	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	231	-0-	-79	-0-	1	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
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	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	45	45	0			1
05	994	X	994	-0-	-0-	-0-	946	2	48	9	Y	44	44	0			1
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3313	2	39	9	Y	35	35	0			1
03	3627	X	2839	-0-	-788	-0-	19	1	2780	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
04	3600	X	3021	-0-	-579	-0-	2982	2	39	9	Y	35	35	0			1
05	3720	X	2966	-0-	-754	-0-	2927	2	39	9	Y	35	35	0			1
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	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3479	2	43	9	Y	39	39	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	4345	-0-	-1475	-0-	4275	3	70	9	Y	64	50	1			25
05	5208	X	4422	-0-	-786	-0-	4348	3	74	9	Y	67	70	1			22
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

BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2022	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	9	1	1098	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2170	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2234	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
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	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3183	2	24	9	Y	22	22	0			1

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3721	-0-	-419	-0-	3721	3			Y	-0-					-0-
05	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	238	1	5970	3	Y	-0-					-0-
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	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3007	2	41	9	Y	37	37	0			1
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	20	1	3255	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3390	2	41	9	Y	37	37	0			1
05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3414	2	41	9	Y	37	37	0			1
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	2689	-0-	-461	-0-	2643	2	46	9	Y	42	42	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	100	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	108	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	177	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
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	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2160	2	55	9	Y	50	50	0			1
03	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	14	1	1841	2	Y	53	52	0			2
							58	9									
04	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1725	2	56	9	Y	51	51	0			2
05	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2513	2	55	9	Y	50	50	0			2
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	3600	-0-	600	600	3538	2	62	9	Y	56	56	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3360	X	2864	-0-	-496	-0-	2841	2	23	9	Y	21	21	0			1
03	3038	X	2280	-0-	-758	-0-	15	1	2241	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
04	3720	X	2825	-0-	-895	-0-	2801	2	24	9	Y	22	22	0			1
05	3844	X	2697	-0-	-1147	-0-	2688	2	9	9	Y	8	9	0			-0-
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	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2789	2	11	9	Y	10	10	0			-0-

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
*02	5376	X	4338	-0-	-1038	-0-	4301	2	37	9	Y	34	34	0			1
03	5890	X	3398	-0-	-2492	-0-	26	1	3332	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
04	5970	X	5247	-0-	-723	-0-	5208	2	39	9	Y	35	35	0			1
05	6169	X	5199	-0-	-970	-0-	5162	2	37	9	Y	34	34	0			1
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	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4521	2	42	9	Y	38	38	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6676	2	54	9	Y	49	49	0			1
03	6696	X	5153	-0-	-1543	-0-	36	1	5061	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
04	6480	X	4944	-0-	-1536	-0-	4890	2	54	9	Y	49	49	0			1
05	7440	X	4028	-0-	-3412	-0-	4025	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
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	4658	-0-	-292	-0-	4656	2	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

04	7290	X	2898	-0-	-4392	-0-	2862	3	36	9	Y	33	19	1			19
05	7409	X	3526	-0-	-3883	-0-	3491	3	35	9	Y	32	41	1			10
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

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690

04	4440	X	1949	-0-	-2491	-0-	1936	3	13	9	Y	12	7	1			7
05	4588	X	2159	-0-	-2429	-0-	2145	3	14	9	Y	13	16	1			4
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

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 209355 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630

04	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	4969	3	56	9	Y	51	43	0	11	1	5
05	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	199	1	4990	3	Y	48	51	0			2
							53	9									
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-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681

04	4530	X	3368	-0-	-1162	-0-	3338	3	30	9	Y	27	22	0	6	1	3
05	4433	X	3221	-0-	-1212	-0-	123	1	3073	3	Y	23	25	0			1
							25	9									
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	2072	-0-	-688	-0-	2057	3	15	9	Y	14	14	0			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2757	3	9	9	Y	8	6	0	2	1	1
05	1891	N	1586	-0-	-305	-0-	60	1	1519	3	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
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	1647	-0-	-783	-0-	1625	3	22	9	Y	20	21	0			3

REED. W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	3682	-0-	-638	-0-	3660	3	22	9	Y	20	17	0	4	1	2
05	3937	X	3861	-0-	-76	-0-	146	1	3667	3	Y	44	44	0			2
							48	9									
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	3240	X	3216	-0-	-24	-0-	3165	3	51	9	Y	46	48	0			6

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5516	X	3978	-0-	-1538	-0-	3936	2	42	9	Y	38	38	0			1
03	6107	X	3071	-0-	-3036	-0-	16	1	3012	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
04	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5569	2	42	9	Y	38	38	0			1
05	4929	X	4886	-0-	-43	-0-	4844	2	42	9	Y	38	38	0			1
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	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5838	2	47	9	Y	43	43	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	1597	-0-	-3473	-0-	1564	3	33	9	Y	30	23	1			12
05	4743	X	3755	-0-	-988	-0-	3722	3	33	9	Y	30	32	1			10
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

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2606	-0-	-544	-0-	2606	3			Y	-0-					-0-
05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			Y	-0-					-0-
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

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
04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4984	3	18	9	Y	16	13	0	3	1	2
05	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	123	1	5335	3	Y	14	15	0			1
							15	9									
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	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3938	3	32	9	Y	29	30	0			4

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

04	1410	X	1170	-0-	-240	-0-	1096	3	74	9	Y	67	55	0	15	1	7
05	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	25	1	1168	3	Y	61	65	0			3
							67	9									
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	1260	-0-	-30	-0-	1221	3	39	9	Y	35	37	0			5

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452

04	5820	X	4768	-0-	-1052	-0-	1	1	4712	3	Y	50	42	0	11	1	5
							55	9									
05	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	214	1	5384	3	Y	22	26	0			1
							24	9									
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	4849	-0-	-581	-0-	4824	3	25	9	Y	23	24	0			3

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

*02	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5520	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
03	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	37	1	4595	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3482	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
05	4030	X	3836	-0-	-194	-0-	3823	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
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	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3232	2	14	9	Y	13	13	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2968	X	2960	-0-	-8	-0-	2946	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
03	3162	X	2474	-0-	-688	-0-	15	1	2445	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
04	2880	X	1573	-0-	-1307	-0-	1559	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
05	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3583	2	43	9	Y	39	38	0			1
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	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2849	2	47	9	Y	43	43	0			1

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
*02	756	N	723	-0-	-33	-0-	709	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
03	806	N	799	-0-	-7	-0-	5	1	779	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	905	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	883	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
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	2	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
*02	2464	X	2161	-0-	-303	-0-	2128	2	33	9	Y	30	30	0			1
03	2728	X	1865	-0-	-863	-0-	16	1	1815	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
04	2340	X	1973	-0-	-367	-0-	1940	2	33	9	Y	30	30	0			1
05	2387	X	2050	-0-	-337	-0-	2017	2	33	9	Y	30	30	0			1
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	2	37	9	Y	34	34	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
*02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1948	2	20	9	Y	18	18	0			1
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	11	1	1602	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1917	2	20	9	Y	18	18	0			1
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1629	2	20	9	Y	18	18	0			1
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	1328	-0-	-142	-0-	1306	2	22	9	Y	20	20	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*02	7084	X	3023	-0-	-4061	-0-	2852	2	171	9	Y	155	155	0			5
03	4712	X	760	-0-	-3952	-0-	5	1	579	2	Y	160	160	0			5
							176	9									
04	2250	X	2178	-0-	-72	-0-	2006	2	172	9	Y	156	156	0			5
05	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	3086	2	171	9	Y	155	155	0			5
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	2918	-0-	-232	-0-	2728	2	190	9	Y	173	173	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
*02	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3642	2	109	9	Y	99	99	0			3
03	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	19	1	2215	2	Y	52	53	0			2
							57	9									
04	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4145	2	55	9	Y	50	50	0			2
05	4278	X	4210	-0-	-68	-0-	4155	2	55	9	Y	50	50	0			2
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	3969	-0-	-171	-0-	3907	2	62	9	Y	56	56	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
*02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	682	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	4	1	524	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
04	960	N	620	-0-	-340	-0-	610	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
05	775	N	594	-0-	-181	-0-	584	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
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	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1190	2	75	9	Y	68	68	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
*02	2856	X	2319	-0-	-537	-0-	2278	2	41	9	Y	37	37	0			1
03	3131	X	2222	-0-	-909	-0-	14	1	2166	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
04	2610	X	2582	-0-	-28	-0-	2541	2	41	9	Y	37	37	0			1
05	2697	X	2576	-0-	-121	-0-	2535	2	41	9	Y	37	37	0			1
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	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2623	2	45	9	Y	41	41	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
*02	868	X	577	-0-	-291	-0-	516	2	61	9	Y	55	55	0			2
03	651	N	529	-0-	-122	-0-	4	1	462	2	Y	57	57	0			2
							63	9									
04	660	N	584	-0-	-76	-0-	523	2	61	9	Y	55	55	0			2
05	651	N	588	-0-	-63	-0-	527	2	61	9	Y	55	55	0			2
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	2	67	9	Y	61	61	0			2

BURNETT BROTHERS WELL #: 47 RRCID -> 230168 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8388 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2085	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	6	1	1088	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1966	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2595	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
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	2414	-0-	-16	-0-	2397	2	17	9	Y	15	15	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3304	X	2972	-0-	-332	-0-	2884	2	88	9	Y	80	80	0			2
03	3472	X	2446	-0-	-1026	-0-	15	1	2340	2	Y	83	83	0			2
							91	9									
04	3360	X	2845	-0-	-515	-0-	2756	2	89	9	Y	81	81	0			2
05	3472	X	2717	-0-	-755	-0-	2629	2	88	9	Y	80	80	0			2
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	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3090	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	3968	2	228	9	Y	207	207	0			6
03	3751	X	3130	-0-	-621	-0-	18	1	2877	2	Y	214	214	0			6
							235	9									
04	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3767	2	229	9	Y	208	208	0			6
05	4650	X	4086	-0-	-564	-0-	3858	2	228	9	Y	207	207	0			6
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	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	3999	2	254	9	Y	231	231	0			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	5149	-0-	-1121	-0-	5094	3	55	9	N	50	39	1			20
05	6479	X	4483	-0-	-1996	-0-	4425	3	58	9	N	53	56	1			17
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

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

04	6780	X	6086	-0-	-694	-0-	6069	3	17	9	Y	15	12	1			6
05	6541	X	5899	-0-	-642	-0-	5881	3	18	9	Y	16	17	1			5
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

BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

*02	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1466	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
03	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	8	1	1165	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1640	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1769	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
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	2150	-0-	-130	-0-	2133	2	17	9	Y	15	15	0			1

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-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

04	7950	X	7052	-0-	-898	-0-	1	1	7051	3	Y	-0-					-0-
05	8494	X	7387	-0-	-1107	-0-	283	1	7104	3	Y	-0-					-0-
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	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	3			Y	-0-					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					243
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					243
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	4110	X	3194	-0-	-916	-0-	3166	2	28	9	Y	25					388
05	4247	X	2170	-0-	-2077	-0-	2146	2	24	9	Y	22					410
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

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	242	1	873	2	N	10					180
							11	9									
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	307	1	1039	2	N	25					205
							28	9									
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									

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	751	1	2731	2	N	-0-					122
05	3472	X	3244	-0-	-228	-0-	650	1	2594	2	N	-0-					122
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

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

04	4350	X	3812	-0-	-538	-0-	820	1	2978	2	N	13					71
							14	9									
05	4495	X	3913	-0-	-582	-0-	781	1	3115	2	N	15					86
							17	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	5279	-0-	-331	-0-	1119	1	4029	2	N	119					272
							131	9									
05	5239	X	5020	-0-	-219	-0-	1138	1	3858	2	N	22					294
							24	9									
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									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1347	-0-	-363	-0-	485	1	845	2	N	15					261
							17	9									
05	1488	N	1321	-0-	-167	-0-	140	1	1168	2	N	12					273
							13	9									
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									

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	923	1	3321	2	N	12					133
							13	9									
05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	792	1	2682	2	N	3					136
							3	9									
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									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3196	-0-	-464	-0-	1149	1	2000	2	N	43					203
							47	9									
05	3782	X	3191	-0-	-591	-0-	337	1	2807	2	N	43					246
							47	9									
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									

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 236658 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8762 - 9925

04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038

04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	870	1	1399	2	N	80					251
							88	9									
05	2046	N	1802	-0-	-244	-0-	198	1	1525	2	N	72	172	1	1	8	150
							79	9									
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	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					759

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					46

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9160 - 9360

04	3000	X	2974	-0-	-26	-0-	2863	3	111	9	Y	101	71	1	57	8	49
05	3100	X	2851	-0-	-249	-0-	2815	3	36	9	Y	33	12	8			70
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

WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 10024 - 10132

04	570	N	504	-0-	-66	-0-	451	2	53	9	Y	48	1	8			103
05	713	N	374	-0-	-339	-0-	373	2	1	9	Y	1	46	1			58
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

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10056 - 10252

04	4260	X	4111	-0-	-149	-0-	3993	2	118	9	Y	107	3	8			226
05	4092	X	3138	-0-	-954	-0-	3132	2	6	9	Y	5	102	1	2	8	127
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

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4290	2	67	9	N	61	3	8			249
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	2994	2	40	9	N	36	2	8			283
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	1836	-0-	-384	-0-	1723	3	113	9	Y	103	106	1	38	8	73
05	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1801	3	47	9	Y	43	11	8			105
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

METCALF WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116

04	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5200	2	66	9	Y	60	108	1	1	8	148
05	4495	X	3189	-0-	-1306	-0-	3163	2	26	9	Y	24					172
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

DAVIS, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 236031 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10102 - 10290

04	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2988	2	2	9	N	2					231
05	2945	X	2286	-0-	-659	-0-	2267	2	19	9	N	17					248
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

RENREW MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242901 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740

04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1711	2	47	9	N	43	36	8			47
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1773	2	12	9	N	11	11	8			47
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

PAIGE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 244216 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921

04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	881	2	77	9	N	70	4	8			261
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	848	2	55	9	N	50	180	1	2	8	129
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

BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 247022 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170

04	2640	N	2631	-0-	-9	-0-	2589	2	42	9	N	38					82
05	2852	N	2108	-0-	-744	-0-	2107	2	1	9	N	1	37	1			46
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

METCALF WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 10102 - 10158

04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2337	2	43	9	Y	39	72	1			98
05	1984	N	1772	-0-	-212	-0-	1753	2	19	9	Y	17					115
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	2465	-0-	-25	-0-	64	1	2401	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	2521	-0-	-83	-0-	68	1	2453	2	N	-0-					-0-
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 061372 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8578 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
*11	1620	N	1517	-0-	-103	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
*12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
*01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
*04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
*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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 068626 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6456 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070104 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8630 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-					7
*11	1080	N	688	-0-	-392	-0-	688	3			Y	-0-					7
*12	1116	N	111	-0-	-1005	-0-	111	3			Y	-0-					7
01	1116	N	102	-0-	-1014	-0-	102	3			Y	-0-					7
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					7
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					7
*04	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			Y	-0-					7
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 071543 COMPL. DATE 03/14/1977 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8746 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073536 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917

*10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
*11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
*12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1295	-0-	-596	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1183	-0-	-665	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1734	-0-	-281	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
*04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
*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-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

*10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
*11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
*12	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
*01	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1335	-0-	-37	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1212	-0-	-276	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
*04	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
*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-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

*10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
*11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
*12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
*01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2015	-0-	-141	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2215	-0-	-172	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
*04	2220	N	2084	-0-	-136	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1612	N	1296	-0-	-316	-0-	57	1	1239	3	N	-0-					-0-
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	131	1	2300	3	N	-0-					-0-
12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	152	1	2384	3	N	-0-					-0-
01	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	156	1	2634	3	N	-0-					-0-
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	149	1	1814	3	N	-0-					-0-
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	169	1	2039	3	N	-0-					-0-
*04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	91	1	1866	3	N	-0-					-0-
05	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	108	1	2560	3	N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4376	X	1455	-0-	-2921	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
05	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
*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-

WERNER-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082809 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8445 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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

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
*10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
*11	1830	N	1727	-0-	-103	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
*12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
*01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1515	-0-	-109	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
*04	1590	N	1507	-0-	-83	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
*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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 084940 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1140	N	175	-0-	-965	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	232	-0-	-822	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*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-

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-

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
*10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
*11	660	N	485	-0-	-175	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*12	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*01	1023	N	368	-0-	-655	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	448	N	267	-0-	-181	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
*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-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10175 PERF. 10052 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2013 - PLUGGED 05-22-2013

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, S.S. 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
*10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
*11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
*12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
*01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1344	-0-	-28	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1324	-0-	-195	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
*04	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	1705	N	1246	-0-	-459	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
*11	1620	N	1336	-0-	-284	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
*12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
*01	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
*04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
*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-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	83	1	2250	3	Y	-0-	52	1			-0-
05	6324	X	2031	-0-	-4293	-0-	81	1	1950	3	Y	-0-					-0-
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-

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	65	1	1738	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	80	1	1931	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
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									

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092188 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9174 - 9535

04	480	N	419	-0-	-61	-0-	15	1	404	3	Y	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	3	Y	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548

*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

*10	1643	N	1065	-0-	-578	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
*11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
*01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
*04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 097194 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8602 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 097195 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8421 - 9555

*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

*10	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			Y	-0-					-0-
*11	3750	X	3460	-0-	-290	-0-	3460	3			Y	-0-					-0-
12	3875	X	2903	-0-	-972	-0-	2903	3			Y	-0-					-0-
*01	3875	X	2761	-0-	-1114	-0-	2761	3			Y	-0-					-0-
02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			Y	-0-					-0-
03	2697	X	2299	-0-	-398	-0-	2299	3			Y	-0-					-0-
*04	2610	X	2114	-0-	-496	-0-	2114	3			Y	-0-					-0-
05	2697	X	1862	-0-	-835	-0-	1862	3			Y	-0-					-0-
*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-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

*10	1302	N	1143	-0-	-159	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
*11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
*12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
*01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
*04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
*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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

*04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1494	-0-	-459	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
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-

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
*11	2250	X	1459	-0-	-791	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
*12	2356	X	2319	-0-	-37	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
*01	2759	N	2700	-0-	-59	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
02	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
03	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
*04	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2600	-0-	-159	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
*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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 3 RRCID -> 102074 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1500	N	1376	-0-	-124	3471	34	1	1342	3	N	-0-					-0-
*11	4889	X	1418	-0-	-3471	-0-	94	1	1324	3	N	-0-					-0-
*12	1767	N	1175	-0-	-592	-0-	98	1	1077	3	N	-0-					-0-
*01	1364	N	156	-0-	-1208	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	86	1	1485	3	N	-0-					-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	67	1	1418	3	N	-0-					-0-
*04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	74	1	1423	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1168	-0-	-537	-0-	63	1	1105	3	N	-0-					-0-
*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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
*11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
*01	1674	N	1518	-0-	-156	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
*04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
*11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
03	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
*04	2220	N	2075	-0-	-145	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1848	-0-	-446	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
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-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 103406 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
*11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
*12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
*01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
*04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
*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-

HARRIS, S. S. WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1240	N	865	-0-	-375	-0-	865	3			N	-0-					-0-
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
01	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	3			N	-0-					-0-
02	896	N	745	-0-	-151	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
*04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS-HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 103750 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9158 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	2626	N	2192	-0-	-434	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
*11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
*12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
*01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
*04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			Y	-0-					3
*11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			Y	-0-					3
*12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			Y	-0-					3
*01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			Y	-0-					3
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			Y	-0-					3
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			Y	-0-					3
*04	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			Y	-0-					3
05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			Y	-0-	3	7			-0-
*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-

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
*10	3534	X	3076	-0-	-458	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
*11	3360	X	2965	-0-	-395	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
*12	3255	X	2346	-0-	-909	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
*01	3255	X	2963	-0-	-292	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2629	-0-	-171	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
*04	2970	X	261	-0-	-2709	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2081	-0-	-895	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	1767	X	420	-0-	-1347	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*11	1710	X	21	-0-	-1689	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	1767	X	216	-0-	-1551	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	1767	X	315	-0-	-1452	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	1092	X	297	-0-	-795	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	5476	-0-	2476	2476	5476	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4132	-0-	1032	3508	4132	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	3100	N	1367	-0-	-1733	39	1367	3			N	-0-					-0-
*11	2680	N	2641	-0-	-39	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
*12	2883	N	2261	-0-	-622	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
*01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	1511	-0-	-953	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1622	-0-	-641	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
*04	1770	N	1517	-0-	-253	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1473	-0-	-201	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	2783	N	2061	-0-	-722	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
*11	2040	N	1904	-0-	-136	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
*12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
*01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
*04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
*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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 133074 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8569 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1020	N	917	-0-	-103	-0-	917	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	942	-0-	-236	-0-	942	3			N	-0-					-0-
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-

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
*10	2914	X	1902	-0-	-1012	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
*11	2700	X	1750	-0-	-950	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
*12	1922	N	1702	-0-	-220	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
*01	1891	N	1655	-0-	-236	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1440	-0-	-184	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1520	-0-	-185	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
*04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
*11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
*12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
*01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	806	3			N	-0-					-0-
03	899	N	789	-0-	-110	-0-	789	3			N	-0-					-0-
*04	870	N	675	-0-	-195	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	899	N	648	-0-	-251	-0-	648	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
*11	1800	N	1786	-0-	-14	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
*12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
*01	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1570	-0-	-82	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
*04	1620	N	1579	-0-	-41	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
*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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	4464	X	4441	-0-	-23	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
*11	4350	X	4214	-0-	-136	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
*12	4495	X	4378	-0-	-117	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
*01	4464	X	4257	-0-	-207	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
02	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
*04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3904	-0-	-64	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
*11	2280	N	1958	-0-	-322	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
*12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
*01	2852	X	2827	-0-	-25	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
03	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3007	-0-	7	7	3007	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2784	-0-	-68	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	1209	N	1060	-0-	-149	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
*11	1170	N	977	-0-	-193	-0-	977	3			N	-0-					-0-
*12	1054	N	952	-0-	-102	-0-	952	3			N	-0-					-0-
*01	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	3			N	-0-					-0-
02	924	N	917	-0-	-7	-0-	917	3			N	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
*04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	3			Y	-0-					11
*11	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	3			Y	-0-					11
*12	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	3			Y	-0-					11
*01	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	3			Y	-0-					11
02	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			Y	-0-					11
03	4743	X	4694	-0-	-49	-0-	4694	3			Y	-0-					11
*04	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	3			Y	-0-					11
05	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	3			Y	-0-	11	7			-0-
*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-

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
*10	1860	N	1323	-0-	-537	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
*11	1860	N	803	-0-	-1057	-0-	803	3			N	-0-					-0-
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
*04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 7 RRCID -> 135526 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4092	X	3074	-0-	-1018	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
*11	3960	X	3192	-0-	-768	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
*12	4030	X	2295	-0-	-1735	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
*01	4030	X	2609	-0-	-1421	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2393	-0-	-575	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
*04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	3193	X	560	-0-	-2633	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*11	3090	X	1862	-0-	-1228	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
*12	1984	X	1307	-0-	-677	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
*01	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
02	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
*04	1920	X	1355	-0-	-565	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	1852	-0-	-132	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	3100	N	3172	-0-	72	249	3172	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3028	-0-	28	277	3028	3			N	-0-					-0-
12	2991	X	2714	-0-	-277	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
*01	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
03	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
*04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
05	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	1333	N	1181	-0-	-152	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
*11	1290	N	1052	-0-	-238	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
*12	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
*01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
*04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	1426	N	998	-0-	-428	-0-	998	3			N	-0-					-0-
*11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
*12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
*01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
*04	1380	N	1119	-0-	-261	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	934	-0-	-554	-0-	934	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
*11	1140	N	742	-0-	-398	-0-	742	3			N	-0-					-0-
*12	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
*01	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
*04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	899	N	659	-0-	-240	-0-	659	3			N	-0-					-0-
*11	780	N	575	-0-	-205	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*12	744	N	507	-0-	-237	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*01	651	N	346	-0-	-305	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	532	N	397	-0-	-135	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
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-

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
*10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
*11	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
*12	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
*01	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1360	-0-	-40	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1426	-0-	-186	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
*04	1530	N	1366	-0-	-164	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	930	N	664	-0-	-266	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	820	-0-	-978	-0-	820	3			N	-0-					-0-
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-

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
*10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
*11	1050	N	874	-0-	-176	-0-	874	3			N	-0-					-0-
*12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
*01	1085	N	962	-0-	-123	-0-	962	3			N	-0-					-0-
02	812	N	728	-0-	-84	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	867	-0-	-218	-0-	867	3			N	-0-					-0-
*04	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	806	N	594	-0-	-212	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		2230	-0-	2230	6035	2230	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		1892	-0-	1892	7927	1892	3			N	-0-					-0-
*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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	6045	X	3696	-0-	-2349	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
*11	5460	X	3958	-0-	-1502	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
*12	4712	X	3926	-0-	-786	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
*01	4216	X	3911	-0-	-305	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3716	-0-	-8	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3978	-0-	-114	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
*04	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
05	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1140	N	920	-0-	-220	-0-	920	3		N	-0-			-0-
05	1178	N	919	-0-	-259	-0-	919	3		N	-0-			-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730

*10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3		N	-0-			-0-
*11	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3		N	-0-			-0-
*12	3441	X	2516	-0-	-925	-0-	2516	3		N	-0-			-0-
*01	3565	X	2114	-0-	-1451	-0-	2114	3		N	-0-			-0-
02	3220	X	3005	-0-	-215	-0-	3005	3		N	-0-			-0-
03	3565	X	3040	-0-	-525	-0-	3040	3		N	-0-			-0-
*04	3390	X	2490	-0-	-900	-0-	2490	3		N	-0-			-0-
05	3317	X	2563	-0-	-754	-0-	2563	3		N	-0-			-0-
*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-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138727 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8717 - 9788

*04	3270	X	1688	-0-	-1582	-0-	1688	3		N	-0-			-0-
05	2387	X	1918	-0-	-469	-0-	1918	3		N	-0-			-0-
*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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 5 RRCID -> 139001 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804

*04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3		N	-0-			-0-
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3		N	-0-			-0-
*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-

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
*10	2573	N	2021	-0-	-552	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
*11	2040	N	1701	-0-	-339	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
*12	2728	N	2027	-0-	-701	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
*01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
*04	2220	N	2184	-0-	-36	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2017	-0-	-153	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
*11	3420	X	3321	-0-	-99	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
*12	3565	X	3164	-0-	-401	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
*01	3565	X	3287	-0-	-278	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	3004	-0-	-216	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	2401	-0-	-1040	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
*04	3330	X	2513	-0-	-817	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2439	-0-	-878	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
*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-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
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-

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
*10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
*11	1800	N	1513	-0-	-287	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
*12	1395	N	1181	-0-	-214	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
*01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
*04	1980	N	1632	-0-	-348	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
*12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
*01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
*04	1710	N	1531	-0-	-179	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1543	-0-	-224	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
*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-

BEALL, W.F. WELL #: 7 RRCID -> 142008 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
05	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	930	N	278	-0-	-652	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*11	1140	N	624	-0-	-516	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*12	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	310	N	59	-0-	-251	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	682	N	234	-0-	-448	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
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-

SEALEY, MAY WELL #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 142107 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8590 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3441	X	2986	-0-	-455	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
*11	3330	X	2757	-0-	-573	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
*12	3162	X	2839	-0-	-323	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
*01	3069	X	2423	-0-	-646	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2576	-0-	-276	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
*04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
05	2852	N	2443	-0-	-409	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
*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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142617 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
*11	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
*12	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
*01	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
*04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3481	-0-	-208	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
*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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142631 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	29	1	1174	3	N	-0-					-0-
*11	2010	X	1585	-0-	-425	-0-	105	1	1480	3	N	-0-					-0-
*12	1829	X	1727	-0-	-102	-0-	144	1	1583	3	N	-0-					-0-
*01	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	70	1	1622	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1244	-0-	-240	-0-	68	1	1176	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1429	-0-	-276	-0-	65	1	1364	3	N	-0-					-0-
*04	1650	N	1240	-0-	-410	-0-	61	1	1179	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	907	-0-	-457	-0-	49	1	858	3	N	-0-					-0-
*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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3565	X	2936	-0-	-629	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
*11	3450	X	2731	-0-	-719	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
*12	3534	X	2766	-0-	-768	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
*01	3131	X	2255	-0-	-876	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	1670	-0-	-794	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	1557	-0-	-1171	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
*04	2640	X	1624	-0-	-1016	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	1623	-0-	-1105	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143420 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8886 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4805	X	3890	-0-	-915	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	2709	-0-	-1941	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	2658	-0-	-2147	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	4566	-0-	-239	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
02	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
03	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
*04	2940	X	2380	-0-	-560	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2638	-0-	-400	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	4061	X	3466	-0-	-595	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
*11	3930	X	3786	-0-	-144	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
*12	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
*01	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3304	-0-	-385	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
*04	3570	X	3261	-0-	-309	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3388	-0-	-301	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3408	-0-	408	408	3408	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3165	-0-	65	473	3165	3			N	-0-					-0-
*01	2611	N	2138	-0-	-473	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	1663	-0-	-1221	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	1574	-0-	-1619	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
*04	3090	X	1476	-0-	-1614	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	1401	-0-	-1761	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
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-

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
*10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
*11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
*12	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
*01	2852	X	2742	-0-	-110	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
*04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
*11	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
*12	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
*01	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2887	-0-	-305	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2607	-0-	-927	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
*04	3420	X	2398	-0-	-1022	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2391	-0-	-802	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	1500	N	2100	-0-	600	5031	2100	3			N	-0-					-0-
*11	6925	X	1894	-0-	-5031	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
*12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
*01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
*04	1890	N	1728	-0-	-162	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1812	-0-	-141	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			Y	-0-					1
*11	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			Y	-0-					1
*12	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			Y	-0-					1
*01	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			Y	-0-					1
02	3500	X	3031	-0-	-469	-0-	3031	3			Y	-0-					1
03	3627	X	3196	-0-	-431	-0-	3196	3			Y	-0-					1
*04	3360	X	3305	-0-	-55	-0-	3305	3			Y	-0-					1
05	3472	X	3288	-0-	-184	-0-	3288	3			Y	-0-	1	7			-0-
*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-

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
*10	3348	X	2991	-0-	-357	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
*11	3030	X	2318	-0-	-712	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
*12	3348	X	2844	-0-	-504	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
*01	3348	X	2556	-0-	-792	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	2076	-0-	-94	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
*04	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	3007	X	1817	-0-	-1190	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
*11	2820	X	1665	-0-	-1155	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
*12	2604	X	2150	-0-	-454	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
*01	2542	X	2330	-0-	-212	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1425	-0-	-714	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
*04	2250	N	2035	-0-	-215	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1666	-0-	-194	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	4588	X	3196	-0-	-1392	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
*11	4290	X	3189	-0-	-1101	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3121	-0-	-258	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
*01	3193	X	3181	-0-	-12	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2595	-0-	-373	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2840	-0-	-446	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
*04	3180	X	2348	-0-	-832	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2263	-0-	-930	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
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-

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
*11	1380	N	1297	-0-	-83	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
*01	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
*04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
*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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 6 RRCID -> 144890 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	753	-0-	-456	-0-	753	3			N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
*10	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
*11	1740	N	1434	-0-	-306	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
*12	1922	N	1285	-0-	-637	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
*01	1860	N	1207	-0-	-653	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1083	-0-	-261	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
*04	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	1085	N	894	-0-	-191	-0-	894	3			N	-0-					-0-
*11	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	3			N	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
01	899	N	763	-0-	-136	-0-	763	3			N	-0-					-0-
02	756	N	605	-0-	-151	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03	837	N	625	-0-	-212	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*04	750	N	621	-0-	-129	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*11	1080	N	798	-0-	-282	-0-	798	3			N	-0-					-0-
*12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3120	-0-	20	20	3120	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2956	-0-	156	176	2956	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3478	-0-	378	554	3478	3			N	-0-					-0-
*04	3929	X	3375	-0-	-554	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
05	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	2945	X	2728	-0-	-217	-0-	2728	3			Y	-0-					8
*11	2850	X	2281	-0-	-569	-0-	2281	3			Y	-0-					8
*12	2945	X	2550	-0-	-395	-0-	2550	3			Y	-0-					8
*01	2945	X	2676	-0-	-269	-0-	2676	3			Y	-0-					8
02	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			Y	-0-					8
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			Y	-0-					8
*04	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			Y	-0-					8
05	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			Y	-0-	8	7			-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	2190	N	1902	-0-	-288	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
*11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
*12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
*01	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1640	-0-	-68	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
*04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
*11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
*12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
*01	1147	N	908	-0-	-239	-0-	908	3			N	-0-					-0-
02	924	N	747	-0-	-177	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03	992	N	658	-0-	-334	-0-	658	3			N	-0-					-0-
*04	870	N	601	-0-	-269	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	837	N	748	-0-	-89	-0-	748	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
*11	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
*01	2232	N	2000	-0-	-232	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1777	-0-	-239	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1348	-0-	-822	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
*04	1950	N	691	-0-	-1259	-0-	691	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	616	-0-	-1337	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	2542	N	1709	-0-	-833	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
*11	2100	N	970	-0-	-1130	-0-	970	3			N	-0-					-0-
*12	2232	N	1538	-0-	-694	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
*01	1705	N	1076	-0-	-629	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	976	-0-	-574	-0-	976	3			N	-0-					-0-
*04	1050	N	867	-0-	-183	-0-	867	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	920	-0-	-134	-0-	920	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	3			N	-0-					-0-
*11	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	3			N	-0-					-0-
*12	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	3			N	-0-					-0-
*01	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
02	5376	X	5100	-0-	-276	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
03	5952	X	4664	-0-	-1288	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
*04	5760	X	3971	-0-	-1789	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	3810	-0-	-2142	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
*11	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
*12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
*01	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3546	-0-	-122	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3659	-0-	-402	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
*04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3784	-0-	-277	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
*11	2670	X	2326	-0-	-344	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2467	-0-	-323	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
*01	2914	X	2427	-0-	-487	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1752	-0-	-432	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	1730	-0-	-688	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
*04	2340	N	1785	-0-	-555	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1247	-0-	-706	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
*11	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
*12	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
*01	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
02	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
*04	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2522	-0-	-175	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148587 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3596	X	3161	-0-	-435	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
*11	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
*12	3472	X	3238	-0-	-234	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
*01	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
*04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
05	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
*11	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
*01	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1074	-0-	-290	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
*04	1290	N	1051	-0-	-239	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1037	-0-	-296	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	3627	X	3570	-0-	-57	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
*11	3510	X	3268	-0-	-242	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
*12	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	3			N	-0-					-0-
*01	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	3			N	-0-					-0-
02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
*04	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	2697	X	2523	-0-	-174	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
*11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
*12	2635	N	2160	-0-	-475	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
*01	2511	N	1994	-0-	-517	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1804	-0-	-240	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1915	-0-	-255	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
*04	1920	N	1736	-0-	-184	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1757	-0-	-227	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
*11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
*01	1581	N	1027	-0-	-554	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	386	-0-	-1042	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	358	-0-	-1161	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*04	990	N	233	-0-	-757	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	434	N	197	-0-	-237	-0-	197	3			N	-0-					-0-
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-

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
*10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
*11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
*12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
*01	1984	N	1822	-0-	-162	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
*04	1770	N	770	-0-	-1000	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1290	-0-	-570	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
*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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 152319 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
*11	3240	X	2661	-0-	-579	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
*12	3875	X	2045	-0-	-1830	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
*01	3875	X	1642	-0-	-2233	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
03	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
*04	2520	X	2044	-0-	-476	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	1517	-0-	-1087	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	1457	N	1208	-0-	-249	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
*11	1320	N	1112	-0-	-208	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
*04	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
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-

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
*10	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			Y	-0-					10
*11	2460	N	2004	-0-	-456	-0-	2004	3			Y	-0-					10
*12	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			Y	-0-					10
*01	2542	N	2346	-0-	-196	-0-	2346	3			Y	-0-					10
02	2044	N	1794	-0-	-250	-0-	1794	3			Y	-0-					10
03	2635	N	1780	-0-	-855	-0-	1780	3			Y	-0-					10
*04	2280	N	2032	-0-	-248	-0-	2032	3			Y	-0-					10
05	1984	N	1635	-0-	-349	-0-	1635	3			Y	-0-	10	7			-0-
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-

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-

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
*10	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
*11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
*12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
*01	1147	N	546	-0-	-601	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	985	-0-	-275	-0-	985	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	418	-0-	-636	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2635	N	2295	-0-	-340	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
*11	2610	N	2305	-0-	-305	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
12	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
*01	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2632	-0-	-96	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
*04	2730	N	2203	-0-	-527	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
05	2790	N	1996	-0-	-794	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
*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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157410 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 8574

*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-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966

*04	79	X	-0-	-0-	-79	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 157560 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8700 - 9870

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	589	N	427	-0-	-162	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*12	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*01	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*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-

WERNER-THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 157821 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8890 - 9709

*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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157824 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8618 - 9773

*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*01	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	341	N	176	-0-	-165	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*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-

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 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
*10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
*11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
*12	3503	X	2641	-0-	-862	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
*01	3782	X	2398	-0-	-1384	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2563	-0-	-713	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2033	-0-	-1594	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
*04	3510	X	2474	-0-	-1036	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	1630	-0-	-1222	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
*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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 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
*10	2790	X	2403	-0-	-387	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
*11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
*12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
*01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2280	-0-	-240	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2332	-0-	-458	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
*04	2700	X	2357	-0-	-343	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2708	-0-	-82	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
*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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	3			N	-0-					-0-
*11	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	3			N	-0-					-0-
*12	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
*01	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4839	-0-	-145	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	3486	-0-	-2032	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
*04	5340	X	3792	-0-	-1548	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	4522	-0-	-996	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	2790	X	2728	-0-	-62	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
*11	2700	X	2522	-0-	-178	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	2464	-0-	-264	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
*01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3124	-0-	324	324	3124	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3230	-0-	130	454	3230	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2909	-0-	-91	363	2909	3			N	-0-					-0-
05	3023	X	2660	-0-	-363	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			Y	-0-					8
*11	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3			Y	-0-					8
*12	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			Y	-0-					8
*01	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			Y	-0-					8
02	3220	X	2982	-0-	-238	-0-	2982	3			Y	-0-					8
03	3565	X	3144	-0-	-421	-0-	3144	3			Y	-0-					8
*04	3450	X	3177	-0-	-273	-0-	3177	3			Y	-0-					8
05	3565	X	3047	-0-	-518	-0-	3047	3			Y	-0-	8	7			-0-
*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-

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-

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
*10	3069	X	2598	-0-	-471	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
*11	2970	X	1684	-0-	-1286	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
*12	3007	X	2520	-0-	-487	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
*01	2914	X	1524	-0-	-1390	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	1861	-0-	-211	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
03	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
*04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	2019	-0-	-27	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2480	X	2249	-0-	-231	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
*01	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	1968	-0-	-272	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	1840	-0-	-640	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
*04	2400	X	1606	-0-	-794	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	1592	-0-	-888	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159401 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9120 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617

*10	1767	N	1140	-0-	-627	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
*11	1740	N	878	-0-	-862	-0-	878	3			N	-0-					-0-
*12	1643	N	904	-0-	-739	-0-	904	3			N	-0-					-0-
*01	1147	N	685	-0-	-462	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	812	N	515	-0-	-297	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03	899	N	474	-0-	-425	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*04	660	N	436	-0-	-224	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	558	N	399	-0-	-159	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*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-

POWERS, E.C. WELL #: 10 T RRCID -> 159421 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8665 - 9773

*10	3596	X	228	-0-	-3368	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*11	3480	X	261	-0-	-3219	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*12	3596	X	863	-0-	-2733	-0-	863	3			N	-0-					-0-
*01	3503	X	763	-0-	-2740	-0-	763	3			N	-0-					-0-
02	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*04	240	X	9	-0-	-231	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	248	N	104	-0-	-144	-0-	104	3			N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2013

MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863

*10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*11	1380	N	2	-0-	-1378	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*01	744	N	392	-0-	-352	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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-

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

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
*10	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
*11	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
*12	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
*01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
03	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
*04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4296	-0-	1196	1196	4296	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
*11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
*12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
*01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
*04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
*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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 D RRCID -> 159869 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159931 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 8854 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159954 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796

*04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

*10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
*11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2714	-0-	-324	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
*01	3038	X	2955	-0-	-83	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2468	-0-	-556	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	1811	-0-	-1537	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
*04	3180	X	1721	-0-	-1459	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	1546	-0-	-1399	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
*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-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

*11	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
*12	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
*01	2573	X	2391	-0-	-182	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2247	-0-	-21	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2228	-0-	-345	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
*04	2340	N	1974	-0-	-366	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2000	-0-	-480	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
*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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

*04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*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-

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-

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
*10	2383	N	1886	-0-	-497	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
*11	1800	N	1782	-0-	-18	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
*12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
*01	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
*04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
*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-

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-

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-

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
04	2460	N	2108	-0-	-352	-0-	102	1	2006	3	N	-0-					-0-
05	2511	N	2424	-0-	-87	-0-	116	1	2308	3	N	-0-					-0-
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-

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
*10	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
*11	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
*12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
*01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
*04	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
*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-

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-

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-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 160944 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8896 - 9775

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

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
*10	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
*11	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
*12	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
*01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
*04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
*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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

WERNER-LEFOY WELL #: 4 RRCID -> 161331 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 10144 PERF. 8682 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

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
*04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
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-

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-

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

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-

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-

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-

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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890

*10	3069	X	3034	-0-	-35	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
*11	2910	X	2384	-0-	-526	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
*12	3069	X	2870	-0-	-199	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
*01	3069	X	2785	-0-	-284	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2022	-0-	-190	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2128	-0-	-321	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
*04	2370	N	1883	-0-	-487	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1668	-0-	-564	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
*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-

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2263	N	2009	-0-	-254	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
*11	2100	N	1857	-0-	-243	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
*12	2077	N	1804	-0-	-273	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
*01	2015	N	1861	-0-	-154	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1266	-0-	-330	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
*04	1710	N	1345	-0-	-365	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
05	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
*11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
*12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
*01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
*04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*01	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1055	-0-	-93	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
*04	1170	N	1087	-0-	-83	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	6966	-0-	3866	3866	6966	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
*03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
*05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
*06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
*07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
*08	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
*09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3379	3	34	9	N	31	28	0			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

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
*10	3280	X	2398	-0-	-882	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
11	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
01	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
02	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
*04	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
05	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
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-

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-

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
*10	2139	N	1832	-0-	-307	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
*11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
*01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
*04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
*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-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

AMERICAN LEGION WELL #: 4 RRCID -> 163467 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180

*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	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1042	3	20	9	N	18	20	0			2

AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490

*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-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 163810 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688

*10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
*11	1650	N	1066	-0-	-584	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
*12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
*01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1374	-0-	-424	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
*04	1740	N	1284	-0-	-456	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1281	-0-	-207	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
*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-

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			Y	-0-					5
*11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-					5
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			Y	-0-					5
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-					5
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			Y	-0-					5
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-					5
*04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-					5
*05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			Y	-0-	5	7			-0-
*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-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

LAGRONE-JETER WELL #: 4 RRCID -> 164529 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8816 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

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
*10	1054	N	806	-0-	-248	-0-	806	3			N	-0-					-0-
*11	1020	N	367	-0-	-653	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*12	899	N	560	-0-	-339	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*01	806	N	679	-0-	-127	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	558	N	268	-0-	-290	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*04	660	N	270	-0-	-390	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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

AMERICAN LEGION WELL #: 6 RRCID -> 165499 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3906	X	3666	-0-	-240	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
*11	3780	X	3072	-0-	-708	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
*12	3906	X	2873	-0-	-1033	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
*01	3906	X	3150	-0-	-756	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2869	-0-	-435	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3096	-0-	-562	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
*04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
*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-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
*11	2280	N	1928	-0-	-352	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
*12	2294	N	1700	-0-	-594	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
*01	2170	N	1757	-0-	-413	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1682	-0-	-110	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
*04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
*11	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
*12	3162	X	3115	-0-	-47	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
*01	3162	X	3054	-0-	-108	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
03	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
*04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2819	-0-	-188	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
*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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166043 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

WERNER-THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166441 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2883	X	2588	-0-	-295	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
*11	2790	X	2562	-0-	-228	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
*12	2759	X	2529	-0-	-230	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
*01	2666	X	2502	-0-	-164	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
02	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
03	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
*04	2400	N	1244	-0-	-1156	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	1046	-0-	-1434	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LEFOY WELL #: 6 RRCID -> 166457 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8444 - 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
*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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

*10	2821	X	1961	-0-	-860	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
*11	2100	X	2008	-0-	-92	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
*12	2418	X	1888	-0-	-530	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
*01	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
*04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
*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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

*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

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*11	810	N	740	-0-	-70	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*12	837	N	732	-0-	-105	-0-	732	3			N	-0-					-0-
*01	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	3			N	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
*04	750	N	417	-0-	-333	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	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-

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-

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-

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
*10	2604	X	2052	-0-	-552	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
*11	2520	X	2186	-0-	-334	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
*12	2449	X	2355	-0-	-94	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
*01	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	2040	-0-	-4	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2164	-0-	-192	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
*04	2310	N	1489	-0-	-821	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1540	-0-	-723	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3393	-0-	393	393	3393	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3275	-0-	175	568	3275	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	2976	-0-	-124	444	2976	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2482	-0-	-598	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2843	-0-	-567	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
*04	3300	X	2348	-0-	-952	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2822	-0-	-464	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	2046	X	1975	-0-	-71	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
*11	1980	X	1547	-0-	-433	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
*12	1891	X	1588	-0-	-303	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
*01	1984	X	1765	-0-	-219	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1438	-0-	-18	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
*04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
*11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
*12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
*01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
*04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	1984	X	535	-0-	-1449	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*11	1560	X	792	-0-	-768	-0-	792	3			N	-0-					-0-
*12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
03	930	N	23	-0-	-907	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*04	900	N	6	-0-	-894	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	868	N	1	-0-	-867	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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-

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
*10	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
*11	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
*12	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
*01	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	2464	-0-	-2044	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	2380	-0-	-2642	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
*04	4860	X	2603	-0-	-2257	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	2223	-0-	-2799	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
*11	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
*12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
*01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1977	-0-	-11	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
*04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	3286	X	2513	-0-	-773	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
*11	2820	X	2547	-0-	-273	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
*12	2945	X	1911	-0-	-1034	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
*01	2945	X	2066	-0-	-879	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
*04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	1705	N	1490	-0-	-215	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
*11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
*12	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
*01	1674	N	1542	-0-	-132	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1313	-0-	-227	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
*04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173828 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
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-

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
*10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
*11	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
*12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
*01	2139	N	1793	-0-	-346	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	1685	-0-	-583	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1870	-0-	-486	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
*04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	3627	X	2108	-0-	-1519	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
*11	3510	X	1853	-0-	-1657	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
*12	3627	X	2017	-0-	-1610	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
*01	3379	X	1863	-0-	-1516	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	1683	-0-	-221	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	1793	-0-	-315	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
*04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4314	-0-	1214	1214	4314	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	3038	X	2846	-0-	-192	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
*11	2790	X	2444	-0-	-346	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
*12	2883	X	1838	-0-	-1045	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
*01	2883	X	2338	-0-	-545	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1340	-0-	-489	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
*04	2250	N	1116	-0-	-1134	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	1029	-0-	-1389	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 175176 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3472	X	3391	-0-	-81	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
*11	3360	X	2477	-0-	-883	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
*12	3472	X	2696	-0-	-776	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
*01	3379	X	2720	-0-	-659	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2450	-0-	-602	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	2442	-0-	-937	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
*04	2640	X	2056	-0-	-584	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2437	-0-	-291	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
*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-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175475 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4278	X	4277	-0-	-1	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
*11	4140	X	4092	-0-	-48	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
*12	4278	X	4218	-0-	-60	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
*01	4278	X	3967	-0-	-311	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	4199	-0-	-17	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
*04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
05	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
*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-

WERNER-LAGRONE WELL #: 4 RRCID -> 175864 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3100	N	3809	-0-	709	1939	3809	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3875	-0-	875	2814	3875	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3863	-0-	763	3577	3863	3			N	-0-					-0-
*01	7485	X	3908	-0-	-3577	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
02	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
*04	2670	X	2562	-0-	-108	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2071	-0-	-688	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	2542	N	829	-0-	-1713	-0-	829	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3074	-0-	74	74	3074	3			N	-0-					-0-
*12	2701	N	2627	-0-	-74	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
*01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2438	-0-	-306	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2703	-0-	-335	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
*04	2940	X	2463	-0-	-477	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2418	-0-	-279	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
*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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 176552 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3393	-0-	393	393	3393	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3863	-0-	763	1156	3863	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3884	-0-	784	1940	3884	3			N	-0-					-0-
02	5484	X	3544	-0-	-1940	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3520	-0-	-138	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
*04	3540	X	3242	-0-	-298	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	2854	-0-	-804	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	9784	X	3122	-0-	-6662	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
*11	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
*12	3038	X	2997	-0-	-41	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
*01	3038	X	2876	-0-	-162	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2360	-0-	-440	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2551	-0-	-549	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
*04	2910	X	2163	-0-	-747	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	1626	-0-	-1381	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
*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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4712	X	3425	-0-	-1287	-0-	3425	3			Y	-0-					11
*11	4560	X	4278	-0-	-282	-0-	4278	3			Y	-0-					11
*12	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3			Y	-0-					11
*01	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	3			Y	-0-					11
02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3			Y	-0-					11
03	4712	X	3604	-0-	-1108	-0-	3604	3			Y	-0-					11
*04	4560	X	3549	-0-	-1011	-0-	3549	3			Y	-0-					11
05	4712	X	3736	-0-	-976	-0-	3736	3			Y	-0-	11	7			-0-
*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-

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
*11	2970	X	2895	-0-	-75	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
*12	3131	X	2533	-0-	-598	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
*01	3131	X	2658	-0-	-473	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2458	-0-	-34	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2127	-0-	-632	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
*04	2670	X	1738	-0-	-932	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	1750	-0-	-978	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
*11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
*12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
*01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
03	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	3			N	-0-					-0-
*04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
*11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
*12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
*01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	937	-0-	-883	-0-	937	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	1896	-0-	-336	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
*04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
*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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 180067 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
*01	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
02	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
*04	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
05	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
*11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
*12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	933	-0-	-741	-0-	933	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	475	-0-	-1149	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	579	-0-	-1033	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*04	900	N	77	-0-	-823	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3069	X	2629	-0-	-440	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
*11	2970	X	2928	-0-	-42	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
*12	3069	X	2489	-0-	-580	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
*01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2537	-0-	-263	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2557	-0-	-481	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
*04	3090	X	2421	-0-	-669	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2731	-0-	-462	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
*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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					-0-
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			Y	-0-					2
*11	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			Y	-0-					2
*12	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			Y	-0-					2
*01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			Y	-0-					2
02	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			Y	-0-					2
03	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			Y	-0-					2
*04	2430	N	2344	-0-	-86	-0-	2344	3			Y	-0-					2
05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			Y	-0-	2	7			-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3534	X	3288	-0-	-246	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
*11	3420	X	3089	-0-	-331	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
*12	3534	X	2908	-0-	-626	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
*01	3534	X	2900	-0-	-634	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2803	-0-	-445	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3095	-0-	-191	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
*04	3090	X	2857	-0-	-233	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
*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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
*11	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
*12	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
*01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3539	-0-	-88	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
*04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
05	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
*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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2883	X	2298	-0-	-585	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
*11	3390	X	2873	-0-	-517	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
*12	3503	X	2329	-0-	-1174	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
*01	2511	X	2305	-0-	-206	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2129	-0-	-559	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2282	-0-	-694	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
*04	2220	N	2049	-0-	-171	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2214	-0-	-142	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
*11	2550	N	1953	-0-	-597	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
*12	2635	N	2004	-0-	-631	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
*01	2294	N	2100	-0-	-194	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1579	-0-	-241	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3573	-0-	573	573	3573	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5544	-0-	2444	3017	5544	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182389 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
*11	2010	N	1921	-0-	-89	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
*12	2139	N	2072	-0-	-67	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
*01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
*04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
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-

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
*10	3317	X	2610	-0-	-707	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
*11	3210	X	2523	-0-	-687	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
*12	3317	X	3088	-0-	-229	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
*01	3317	X	3061	-0-	-256	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
02	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
*04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	2325	N	1821	-0-	-504	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
*11	1890	N	1538	-0-	-352	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
*12	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
*01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
02	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
03	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
*04	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
05	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
*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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 182728 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
*11	3330	X	3325	-0-	-5	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
*12	3441	X	2655	-0-	-786	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
*01	3441	X	3403	-0-	-38	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2824	-0-	-284	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	2572	-0-	-869	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
*04	3330	X	3101	-0-	-229	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	1988	-0-	-1422	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
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-

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
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*11	1170	N	131	-0-	-1039	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*12	310	N	160	-0-	-150	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	60	1	397	3	N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	111	1	337	3	N	-0-					-0-
*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-

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
*10	3658	X	3527	-0-	-131	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
*11	3360	X	3321	-0-	-39	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
*12	3627	X	3435	-0-	-192	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
*01	3627	X	3372	-0-	-255	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2702	-0-	-490	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2724	-0-	-810	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
*04	3330	X	2929	-0-	-401	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	2986	-0-	-455	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
*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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 184377 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3870	X	3335	-0-	-535	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	2288	-0-	-1711	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
*10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
*11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
*12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
*01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1033	-0-	-255	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	922	-0-	-504	-0-	922	3			N	-0-					-0-
*04	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
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-

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
*10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
*11	930	N	397	-0-	-533	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*12	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
*01	961	N	855	-0-	-106	-0-	855	3			N	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	894	-0-	-129	-0-	894	3			N	-0-					-0-
*04	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	3			N	-0-					-0-
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	3565	X	3423	-0-	-142	-0-	3423	3			Y	-0-					11
*11	3450	X	3333	-0-	-117	-0-	3333	3			Y	-0-					11
*12	3565	X	3218	-0-	-347	-0-	3218	3			Y	-0-					11
*01	3565	X	2920	-0-	-645	-0-	2920	3			Y	-0-					11
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			Y	-0-					11
03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			Y	-0-					11
*04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			Y	-0-					11
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			Y	-0-	11	7			-0-
*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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185291 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3472	X	3122	-0-	-350	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
*11	3360	X	3155	-0-	-205	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3196	-0-	-276	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
*01	3379	X	2784	-0-	-595	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2742	-0-	-198	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2692	-0-	-563	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
*04	3150	X	2687	-0-	-463	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2711	-0-	-482	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER "D" WELL #: 6 RRCID -> 185443 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 10109 PERF. 8584 - 9876

*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

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730

*10	1364	N	923	-0-	-441	-0-	923	3			N	-0-					-0-
*11	870	N	733	-0-	-137	-0-	733	3			N	-0-					-0-
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*01	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	3			N	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
*04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
*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-

BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

*10	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	2759	N	2737	-0-	-22	-0-	2737	3			Y	-0-					9
*11	2670	N	2447	-0-	-223	-0-	2447	3			Y	-0-					9
*12	2759	N	2440	-0-	-319	-0-	2440	3			Y	-0-					9
*01	2759	N	2352	-0-	-407	-0-	2352	3			Y	-0-					9
02	2492	N	1918	-0-	-574	-0-	1918	3			Y	-0-					9
03	2449	N	1671	-0-	-778	-0-	1671	3			Y	-0-					9
*04	2280	N	1605	-0-	-675	-0-	1605	3			Y	-0-					9
05	2139	N	1590	-0-	-549	-0-	1590	3			Y	-0-	9	7			-0-
*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-

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
*10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
*11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
*12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
*01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
*04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	3038	N	2376	-0-	-662	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
*11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
*12	2511	N	2082	-0-	-429	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
*01	2387	N	2042	-0-	-345	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1801	-0-	-411	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
*04	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
05	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	3348	X	3176	-0-	-172	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
*11	3240	X	2963	-0-	-277	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
*12	3224	X	2665	-0-	-559	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
*01	3224	X	2254	-0-	-970	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
02	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
*04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
*11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
*12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
*01	1736	N	1462	-0-	-274	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	903	-0-	-637	-0-	903	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1123	-0-	-427	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
*04	1410	N	1195	-0-	-215	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
*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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187413 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8758 - 9390

*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

HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

*10	2232	N	1332	-0-	-900	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
*11	2190	N	1032	-0-	-1158	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1112	-0-	-1089	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	965	-0-	-368	-0-	965	3			N	-0-					-0-
02	952	N	822	-0-	-130	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	862	-0-	-254	-0-	862	3			N	-0-					-0-
*04	930	N	753	-0-	-177	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	899	N	760	-0-	-139	-0-	760	3			N	-0-					-0-
*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-

POWERS, E.C. WELL #: 12 RRCID -> 187596 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8600 - 9748

*04	510	N	395	-0-	-115	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	682	N	435	-0-	-247	-0-	435	3			N	-0-					-0-
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-

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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758

*10	2449	X	2327	-0-	-122	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
*11	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
*12	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
*01	2325	X	2194	-0-	-131	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	2064	-0-	-176	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2171	-0-	-309	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
*04	2400	X	2193	-0-	-207	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	2320	-0-	-98	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
*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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

*10	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
*11	1590	N	1518	-0-	-72	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1527	-0-	-147	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
*01	1612	N	1479	-0-	-133	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
*04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
*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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534

*10	2542	N	2457	-0-	-85	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
*11	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
*12	2666	N	2404	-0-	-262	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
*01	2728	N	2449	-0-	-279	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
*04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2637	-0-	-29	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2635	X	1806	-0-	-829	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
*11	2550	X	1009	-0-	-1541	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
*12	2635	X	1113	-0-	-1522	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
*01	2201	X	1038	-0-	-1163	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
02	1820	X	846	-0-	-974	-0-	846	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	790	-0-	-326	-0-	790	3			N	-0-					-0-
*04	990	N	866	-0-	-124	-0-	866	3			N	-0-					-0-
05	930	N	717	-0-	-213	-0-	717	3			N	-0-					-0-
*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-

BEALL, W.F. WELL #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
*11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
*12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
*01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
*04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*11	T. A.		78	-0-	78	78	78	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		15	-0-	15	93	15	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
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-

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
*10	2635	N	2107	-0-	-528	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
*11	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
*12	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
*01	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
03	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3069	-0-	69	69	3069	3			N	-0-					-0-
05	3094	N	3025	-0-	-69	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
*11	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
*12	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
*01	3379	X	3289	-0-	-90	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
03	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
*04	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
05	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	2790	X	2325	-0-	-465	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
*11	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2651	-0-	-139	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
*01	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2400	-0-	-120	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
*04	2610	N	2560	-0-	-50	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3628	-0-	528	528	3628	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3115	-0-	315	843	3115	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3165	-0-	65	908	3165	3			N	-0-					-0-
*04	3763	X	2855	-0-	-908	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
05	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
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-

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
*04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3351	-0-	251	251	3351	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1922	N	1334	-0-	-588	-0-	33	1	1301	3	N	-0-					-0-
*11	1890	N	974	-0-	-916	-0-	64	1	910	3	N	-0-					-0-
*12	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	227	1	2498	3	N	-0-					-0-
*01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	95	1	2223	3	N	-0-					-0-
02	896	N	272	-0-	-624	-0-	15	1	257	3	N	-0-					-0-
03	2542	N	330	-0-	-2212	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
*04	2250	N	364	-0-	-1886	-0-	18	1	346	3	N	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	55	1	964	3	N	-0-					-0-
*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-

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
*10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*12	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*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-

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
*10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1546	-0-	-104	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1524	-0-	-181	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1371	-0-	-334	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1309	-0-	-147	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
*04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
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-

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
*10	3534	X	2804	-0-	-730	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
*11	3420	X	1874	-0-	-1546	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
*12	3534	X	1408	-0-	-2126	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
*01	3534	X	1097	-0-	-2437	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
02	1148	X	1043	-0-	-105	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
03	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
*04	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2883	X	2643	-0-	-240	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
*11	2790	X	1705	-0-	-1085	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
*12	2573	X	1635	-0-	-938	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
*01	2635	X	2491	-0-	-144	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	2182	-0-	-198	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1457	-0-	-186	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
*04	2400	N	775	-0-	-1625	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	809	-0-	-1609	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	2914	X	2566	-0-	-348	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
*11	2820	X	2595	-0-	-225	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
*12	2883	X	2734	-0-	-149	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
*01	2635	X	2570	-0-	-65	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	2307	-0-	-129	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2568	-0-	-160	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
*04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2720	-0-	-8	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	3131	X	1990	-0-	-1141	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
*11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
*12	3038	X	2937	-0-	-101	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
*01	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2293	-0-	-367	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2221	-0-	-724	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
*04	2850	X	2049	-0-	-801	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	1880	3			Y	-0-					11
*11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			Y	-0-					11
*12	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	1871	3			Y	-0-					11
*01	1953	N	1706	-0-	-247	-0-	1706	3			Y	-0-					11
02	1820	N	1681	-0-	-139	-0-	1681	3			Y	-0-					11
03	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1829	3			Y	-0-					11
*04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					11
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			Y	-0-	11	7			-0-
*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-

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
*12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					9
*01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			Y	-0-					9
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					9
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					9
*04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					9
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-	9	7			-0-
*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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 18 RRCID -> 192656 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			Y	-0-					12
*11	2820	X	2789	-0-	-31	-0-	2789	3			Y	-0-					12
*12	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			Y	-0-					12
*01	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			Y	-0-					12
02	2996	X	2764	-0-	-232	-0-	2764	3			Y	-0-					12
03	3162	X	2981	-0-	-181	-0-	2981	3			Y	-0-					12
*04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			Y	-0-					12
05	3162	X	3086	-0-	-76	-0-	3086	3			Y	-0-	12	7			-0-
*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-

SEALEY, MAY WELL #: 11 RRCID -> 192989 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
*11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
*12	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	3			N	-0-					-0-
*01	1271	N	795	-0-	-476	-0-	795	3			N	-0-					-0-
02	980	N	712	-0-	-268	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	868	N	780	-0-	-88	-0-	780	3			N	-0-					-0-
*04	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
*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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193402 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3751	X	3013	-0-	-738	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
*11	3630	X	3128	-0-	-502	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
*12	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
*01	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
02	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
03	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
*04	3930	X	3062	-0-	-868	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	2854	-0-	-1207	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 20 RRCID -> 193406 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
*11	3990	X	3381	-0-	-609	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
*12	4030	X	3872	-0-	-158	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
*01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
02	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3532	-0-	-343	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
*04	3750	X	3482	-0-	-268	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3615	-0-	-260	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
*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-

HARRIS, J.W. WELL #: 7 RRCID -> 193819 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1798	N	1569	-0-	-229	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
*11	2190	N	1688	-0-	-502	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
*01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1395	-0-	-173	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1542	-0-	-411	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
*04	1770	N	1586	-0-	-184	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
*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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 11 RRCID -> 194010 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2883	X	2687	-0-	-196	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
*11	2790	X	2489	-0-	-301	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
*12	2883	X	2669	-0-	-214	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
*01	2883	X	2613	-0-	-270	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3133	-0-	33	33	3133	3			N	-0-					-0-
*04	2948	N	2915	-0-	-33	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3184	-0-	84	84	3184	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	3689	X	3646	-0-	-43	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
*11	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
*12	3658	X	3485	-0-	-173	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
*01	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	1481	-0-	-1619	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
*04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2061	-0-	-1039	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
*12	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
*01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
03	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
*04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
*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-

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-

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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
*01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
02	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
*04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	614	-0-	-1153	-0-	614	3			N	-0-					-0-
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-

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
*10	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
*11	2130	N	2110	-0-	-20	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1905	-0-	-296	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
*01	2170	N	1738	-0-	-432	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1720	-0-	-240	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
*04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1322	-0-	-569	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
*11	3300	X	2997	-0-	-303	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
*12	3472	X	2255	-0-	-1217	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
*01	3472	X	1680	-0-	-1792	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	1806	-0-	-1330	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	2119	-0-	-1353	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
*04	3000	X	1489	-0-	-1511	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	1741	-0-	-522	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
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-

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
*10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
*11	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
*12	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
*01	3534	X	1698	-0-	-1836	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2693	-0-	-191	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	1160	-0-	-2033	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
*04	3090	X	1048	-0-	-2042	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	1496	-0-	-1697	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
*11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
*12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
*01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
*04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
*11	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
*12	2759	N	2568	-0-	-191	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
*01	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2505	-0-	-68	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
*04	2670	N	2394	-0-	-276	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2112	-0-	-647	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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-

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
*10	3069	X	1999	-0-	-1070	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
*11	2550	X	2004	-0-	-546	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
*12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
*01	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1872	-0-	-4	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
*04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
*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-

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-

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
*10	1643	N	966	-0-	-677	-0-	966	3			N	-0-					-0-
*11	2070	N	1430	-0-	-640	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
*12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
*01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	964	-0-	-710	-0-	964	3			N	-0-					-0-
*04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
05	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
*11	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
*12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
*01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
*04	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	2914	X	1973	-0-	-941	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
*11	2790	X	2007	-0-	-783	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
*12	2883	X	1845	-0-	-1038	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
*01	2883	X	1685	-0-	-1198	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	1284	-0-	-1236	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	1422	-0-	-655	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
*04	2010	X	1356	-0-	-654	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	1530	-0-	-330	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
*12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
*01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
*04	1920	N	1619	-0-	-301	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1707	-0-	-277	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	1767	N	1091	-0-	-676	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
*11	1650	N	1328	-0-	-322	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
*12	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
*01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
*04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	4278	X	3612	-0-	-666	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
*11	3870	X	3256	-0-	-614	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
*12	3813	X	3800	-0-	-13	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
*01	3813	X	3704	-0-	-109	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3330	-0-	-266	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
*04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3490	-0-	-106	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	2201	N	1742	-0-	-459	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
*11	1530	N	1405	-0-	-125	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1414	-0-	-322	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1150	-0-	-166	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
*04	1380	N	1272	-0-	-108	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
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-

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
*10	7471	X	6797	-0-	-674	-0-	6797	3			N	-0-					-0-
*11	7230	X	6377	-0-	-853	-0-	6377	3			N	-0-					-0-
*12	6820	X	6540	-0-	-280	-0-	6540	3			N	-0-					-0-
*01	6820	X	6321	-0-	-499	-0-	6321	3			N	-0-					-0-
02	6132	X	5490	-0-	-642	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
03	6789	X	5985	-0-	-804	-0-	5985	3			N	-0-					-0-
*04	6390	X	5838	-0-	-552	-0-	5838	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	5529	-0-	-1012	-0-	5529	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
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-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 199493 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	3534	X	1570	-0-	-1964	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
*11	3420	X	1092	-0-	-2328	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
*12	3534	X	2410	-0-	-1124	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
*01	3224	X	1855	-0-	-1369	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
02	2352	X	1192	-0-	-1160	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	135	-0-	-2283	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*04	2340	X	143	-0-	-2197	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	163	-0-	-2255	-0-	163	3			N	-0-					-0-
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-

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
*10	3875	X	3807	-0-	-68	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
*11	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
*12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
*01	3813	X	2663	-0-	-1150	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
02	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	1876	-0-	-2402	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
*04	4140	X	310	-0-	-3830	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	1398	-0-	-2880	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
*11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
*12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	11580	-0-	8480	8480	11580	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	5680					N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	2580					N	-0-					-0-
*04	3572	X	992	-0-	-2580	-0-	992	3			N	-0-					-0-
05	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	3844	X	3668	-0-	-176	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
*11	3720	X	3575	-0-	-145	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
*12	3844	X	3735	-0-	-109	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
*01	3844	X	3707	-0-	-137	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
*04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	4030	X	3103	-0-	-927	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
*11	3390	X	3095	-0-	-295	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
*12	3224	X	2532	-0-	-692	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
*01	3224	X	3045	-0-	-179	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2372	-0-	-512	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2397	-0-	-796	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
*04	3090	X	2724	-0-	-366	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2386	-0-	-683	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	5828	X	5586	-0-	-242	-0-	5586	3			N	-0-					-0-
*11	5460	X	5163	-0-	-297	-0-	5163	3			N	-0-					-0-
*12	5611	X	4353	-0-	-1258	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
*01	5611	X	5324	-0-	-287	-0-	5324	3			N	-0-					-0-
02	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5150	-0-	-430	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
*04	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	3			N	-0-					-0-
05	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
*11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
*12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
*01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
*04	1620	N	1273	-0-	-347	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1352	-0-	-322	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	2604	X	2010	-0-	-594	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
*11	2160	N	1911	-0-	-249	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2005	-0-	-72	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
*01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1784	-0-	-231	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
*04	2280	N	1144	-0-	-1136	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2067	-0-	-134	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			Y	-0-					16
*11	3600	X	3564	-0-	-36	-0-	3564	3			Y	-0-					16
*12	3720	X	3557	-0-	-163	-0-	3557	3			Y	-0-					16
*01	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			Y	-0-					16
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			Y	-0-					16
03	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			Y	-0-					16
*04	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			Y	-0-					16
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			Y	-0-	16	7			-0-
*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-

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
*10	1705	N	701	-0-	-1004	-0-	701	3			N	-0-					-0-
*11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
*12	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
*04	840	N	518	-0-	-322	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
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-

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
*10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
*11	1830	N	1787	-0-	-43	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
*12	2356	N	2057	-0-	-299	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
*01	1953	N	1582	-0-	-371	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1328	-0-	-352	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1763	-0-	-283	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
*04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
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-

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
*10	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
*11	2640	N	2582	-0-	-58	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
*12	2356	N	2324	-0-	-32	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
*01	2635	N	2324	-0-	-311	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	1663	-0-	-745	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	1293	-0-	-1032	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
*04	2250	N	1712	-0-	-538	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201716 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8850 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1382	-0-	-508	-0-	67	1	1315	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1317	-0-	-233	-0-	63	1	1254	3	N	-0-					-0-
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-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201966 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2880	X	2754	-0-	-126	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2576	-0-	-431	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
*01	3007	X	2542	-0-	-465	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
*04	2430	N	2012	-0-	-418	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2107	-0-	-404	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 22 RRCID -> 202338 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2108	N	2048	-0-	-60	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
*11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
*12	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
*01	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
02	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
*04	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
*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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 19 RRCID -> 202339 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8430 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
*11	3450	X	3442	-0-	-8	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
*12	3751	X	3638	-0-	-113	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
*01	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
02	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3216	-0-	-349	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
*04	3450	X	2937	-0-	-513	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3048	-0-	-517	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
*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-

SEALEY, MAY WELL #: 14 RRCID -> 202340 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 202343 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2387	N	2308	-0-	-79	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
*11	2430	N	2334	-0-	-96	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
*12	2480	N	2372	-0-	-108	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
*01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	2113	-0-	-71	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2264	-0-	-123	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
*04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
*11	990	N	841	-0-	-149	-0-	841	3			N	-0-					-0-
*12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
*01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	976	-0-	-47	-0-	976	3			N	-0-					-0-
*04	990	N	923	-0-	-67	-0-	923	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	3100	X	2134	-0-	-966	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
*11	3060	X	2605	-0-	-455	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
01	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
03	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
*04	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	2380	-0-	-100	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
02	784	N	618	-0-	-166	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
*04	1680	N	66	-0-	-1614	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
*11	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
*12	2976	N	2789	-0-	-187	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
*01	2852	N	2670	-0-	-182	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
02	2688	N	2618	-0-	-70	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3124	-0-	24	24	3124	3			N	-0-					-0-
*04	2750	N	2726	-0-	-24	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
05	2914	N	2177	-0-	-737	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
*11	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
*12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
*01	3627	X	3265	-0-	-362	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	2341	-0-	-1159	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3047	-0-	-828	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
*04	3750	X	3119	-0-	-631	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3240	-0-	-635	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
*11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*01	1705	N	704	-0-	-1001	-0-	704	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	365	-0-	-643	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*04	690	N	8	-0-	-682	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	403	N	10	-0-	-393	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	4092	X	4047	-0-	-45	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
*11	3930	X	3927	-0-	-3	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
*12	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
*01	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3568	-0-	-72	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3849	-0-	-181	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
*04	3900	X	3593	-0-	-307	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3215	-0-	-815	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	1674	N	1419	-0-	-255	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
*11	1620	N	1159	-0-	-461	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
*12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
*01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	822	-0-	-270	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1515	-0-	-252	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
*04	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
*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-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	123	1	2412	3	N	-0-					-0-
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	114	1	2259	3	N	-0-					-0-
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-

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
*11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
*12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
*01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
*04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
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-

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
*10	3069	X	2628	-0-	-441	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
*11	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
*12	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
*01	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
*04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
*11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
03	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	3			N	-0-					-0-
*04	990	N	702	-0-	-288	-0-	702	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	884	-0-	-170	-0-	884	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
*01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1104	-0-	-128	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
*04	1260	N	945	-0-	-315	-0-	945	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	986	-0-	-223	-0-	986	3			N	-0-					-0-
*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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2370	N	2292	-0-	-78	-0-	113	1	2179	3	N	-0-					-0-
05	2263	N	2059	-0-	-204	-0-	110	1	1949	3	N	-0-					-0-
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-

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
*10	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
*11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
*01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
*04	2340	N	1971	-0-	-369	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2076	-0-	-187	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2666	N	741	-0-	-1925	-0-	741	3			N	-0-					-0-
*11	960	N	448	-0-	-512	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*12	1023	N	600	-0-	-423	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*01	744	N	485	-0-	-259	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	589	N	355	-0-	-234	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*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-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
*11	1080	N	740	-0-	-340	-0-	740	3			N	-0-					-0-
12	806	N	1	-0-	-805	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	N	2494	-0-	-296	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2007	-0-	-752	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
*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-

SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
*11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
*12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
*01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
03	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
*04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
*11	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
*12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
*01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
*04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	1789	-0-	-1528	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
*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-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

*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-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 210479 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8722 - 9654

*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-

HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

*12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
*01	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
*04	1830	N	1611	-0-	-219	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1715	-0-	-362	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
*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-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	600	N	519	-0-	-81	-0-	519	3	N	-0-					-0-
05	589	N	458	-0-	-131	-0-	458	3	N	-0-					-0-
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-

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	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

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	1640	-0-	-820	-0-	79	1	1561 3	N	-0-				-0-
05	2015	N	1611	-0-	-404	-0-	77	1	1534 3	N	-0-				-0-
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	5053	X	4357	-0-	-696	-0-	4357	3	N	-0-					-0-
*11	4770	X	2255	-0-	-2515	-0-	2255	3	N	-0-					-0-
*12	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3	N	-0-					-0-
*01	5239	X	4763	-0-	-476	-0-	4763	3	N	-0-					-0-
02	4732	X	3549	-0-	-1183	-0-	3549	3	N	-0-					-0-
03	5239	X	4354	-0-	-885	-0-	4354	3	N	-0-					-0-
*04	5070	X	4325	-0-	-745	-0-	4325	3	N	-0-					-0-
05	5239	X	4179	-0-	-1060	-0-	4179	3	N	-0-					-0-
*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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	3	N	-0-					-0-
*11	5040	X	4791	-0-	-249	-0-	4791	3	N	-0-					-0-
*12	5549	X	4470	-0-	-1079	-0-	4470	3	N	-0-					-0-
*01	5549	X	5289	-0-	-260	-0-	5289	3	N	-0-					-0-
02	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	3	N	-0-					-0-
03	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3	N	-0-					-0-
*04	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3	N	-0-					-0-
05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3	N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	100	1	1968	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	1941	-0-	-167	-0-	93	1	1848	3	N	-0-					-0-
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-

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
*10	3472	X	3062	-0-	-410	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
*11	3150	X	2785	-0-	-365	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
*12	3472	X	2693	-0-	-779	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
*01	3472	X	2945	-0-	-527	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2546	-0-	-562	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2494	-0-	-575	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
*04	2850	X	2407	-0-	-443	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2833	-0-	-112	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
*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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
*11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
*12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
*01	2573	N	2410	-0-	-163	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2350	-0-	-2	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
*04	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2212	-0-	-392	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
*11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
*01	1147	N	611	-0-	-536	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	369	-0-	-667	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	207	-0-	-940	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*04	600	N	61	-0-	-539	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	403	N	291	-0-	-112	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
*11	1860	N	1390	-0-	-470	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
*12	2015	N	1818	-0-	-197	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
*01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1496	-0-	-333	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
*04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
*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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
*11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
*12	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
*01	3131	X	3123	-0-	-8	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2634	-0-	-446	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2757	-0-	-653	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
*04	3180	X	2839	-0-	-341	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2765	-0-	-459	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
*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-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	5239	X	4127	-0-	-1112	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
*11	5070	X	4118	-0-	-952	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
*12	5146	X	3915	-0-	-1231	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
*01	5053	X	3825	-0-	-1228	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	4037	-0-	-107	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
03	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
*04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
05	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2914	X	2518	-0-	-396	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
*11	2670	N	2447	-0-	-223	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
*12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
*01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2176	-0-	-120	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2313	-0-	-291	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
*04	2460	N	2328	-0-	-132	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2077	-0-	-341	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
*11	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
*12	3844	X	3812	-0-	-32	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
*01	3844	X	3551	-0-	-293	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3209	-0-	-207	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3397	-0-	-385	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
*04	3660	X	3194	-0-	-466	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3389	-0-	-393	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	2666	N	2556	-0-	-110	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
*11	2580	N	2493	-0-	-87	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
*12	2573	N	1608	-0-	-965	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
*01	2573	N	1607	-0-	-966	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2136	-0-	-188	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
*04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1371	-0-	-985	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*04	210	N	109	-0-	-101	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	2604	N	2176	-0-	-428	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
*11	2670	N	2131	-0-	-539	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
*12	2480	N	1842	-0-	-638	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
*01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1939	-0-	-49	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
*04	2280	N	1868	-0-	-412	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1924	-0-	-215	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	4092	X	2648	-0-	-1444	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
*11	3840	X	2241	-0-	-1599	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
*12	3069	X	2017	-0-	-1052	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
*01	2790	X	2166	-0-	-624	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	2054	-0-	-242	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
*04	2100	N	1987	-0-	-113	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2147	-0-	-116	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	2449	N	1802	-0-	-647	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2061	-0-	-309	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1640	-0-	-530	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1422	-0-	-510	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
*04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
*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-

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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

BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

SEALEY, MAY WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2449	N	2412	-0-	-37	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
*11	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3134	-0-	34	34	3134	3			N	-0-					-0-
*01	2652	N	2618	-0-	-34	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	2196	-0-	-253	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
*04	2370	X	1779	-0-	-591	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2156	-0-	-293	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
*11	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
*12	3224	X	2658	-0-	-566	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
*01	3224	X	2881	-0-	-343	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
02	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3049	-0-	-485	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
*04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3115	-0-	-419	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	2170	N	1715	-0-	-455	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
*11	2190	N	1833	-0-	-357	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	1659	-0-	-635	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3054	-0-	254	254	3054	3			N	-0-					-0-
03	3031	N	2777	-0-	-254	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
*04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
05	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
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-

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
*10	2821	X	1562	-0-	-1259	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
*11	2100	X	1253	-0-	-847	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	1170	-0-	-845	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
01	1829	X	1329	-0-	-500	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	757	-0-	-421	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*04	1290	N	673	-0-	-617	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	720	-0-	-799	-0-	720	3			N	-0-					-0-
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-

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2542	X	1228	-0-	-1314	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
*11	2460	X	1363	-0-	-1097	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	1141	-0-	-1401	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	1271	-0-	-372	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
02	1260	X	1109	-0-	-151	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
03	1395	X	1357	-0-	-38	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
*04	1230	N	1055	-0-	-175	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	2573	N	1139	-0-	-1434	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
*11	1320	N	1235	-0-	-85	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
*04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1946	-0-	-255	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	2356	N	1849	-0-	-507	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
*11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
*12	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
*01	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1963	-0-	-249	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	1161	-0-	-1412	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
*04	2520	N	1117	-0-	-1403	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1765	-0-	-405	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
*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-

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

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-

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
*10	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
*11	1890	N	1844	-0-	-46	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
*12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
*01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1047	-0-	-1030	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
*04	2040	N	1055	-0-	-985	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1117	-0-	-1022	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	3348	X	3002	-0-	-346	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
*11	3240	X	2996	-0-	-244	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
*12	3317	X	3038	-0-	-279	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
*01	3317	X	3083	-0-	-234	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2559	-0-	-17	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
*04	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
*11	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3897	-0-	797	797	3897	3			N	-0-					-0-
*01	2211	N	1414	-0-	-797	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	1113	-0-	-791	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
03	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
*04	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
05	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
*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-

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-

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
*10	4092	X	3754	-0-	-338	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
*11	3900	X	3578	-0-	-322	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
*12	4030	X	3697	-0-	-333	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
*01	3751	X	3549	-0-	-202	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
02	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
*04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	2982	-0-	-707	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
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-

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

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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725

*04	2820	X	2535	-0-	-285	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2577	-0-	-337	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
*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-

POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

*10	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
*11	1680	X	1095	-0-	-585	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
*12	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
*01	1736	X	1109	-0-	-627	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
02	1568	X	1158	-0-	-410	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
03	1736	X	1515	-0-	-221	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
*04	1680	X	1594	-0-	-86	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	1634	-0-	-102	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
*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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130

*10	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
*11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
*12	2418	N	2149	-0-	-269	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
*01	2418	N	2056	-0-	-362	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1642	-0-	-374	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2039	-0-	-100	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
*04	1980	N	1901	-0-	-79	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
*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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219

*04	840	N	220	-0-	-620	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POWELL WELL #: 4 RRCID -> 222957 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8334 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

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
*10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
*11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
*12	310	N	28	-0-	-282	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*01	1643	N	76	-0-	-1567	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	79	-0-	-1405	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
*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-

FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	485	-0-	-625	-0-	16 22	1 9	447	3	N	20	18	1			4
05	744	N	709	-0-	-35	-0-	28 25	1 9	656	3	N	23	24	1			3
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	18 26	1 9	470	3	N	24	23	1			4
07	496	N	394	-0-	-102	-0-	13 29	1 9	352	3	N	26	24	1			6
*08	713	N	263	-0-	-450	-0-	8 21	1 9	234	3	N	19	20	1			5
09	510	N	247	-0-	-263	-0-	8 26	1 9	213	3	N	24	22	1			7

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 224388 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 224510 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8514 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	6811	-0-	3811	5117	244 22	1 9	6545	3	N	20	18	1			4
05	3100	N	4701	-0-	1601	6718	186 19	1 9	4496	3	N	17	19	1			2
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-

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
*10	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
*11	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
*12	2697	N	2581	-0-	-116	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
*01	2697	N	2368	-0-	-329	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2162	-0-	-274	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2242	-0-	-362	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
*04	2310	N	1935	-0-	-375	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1973	-0-	-414	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
*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-

PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	242	-0-	-598	-0-	12	1	230	3	N	-0-					-0-
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	80	1	1587	3	N	-0-					-0-
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-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1736	X	1692	-0-	-44	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
*11	1680	X	1576	-0-	-104	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
*12	1736	X	1598	-0-	-138	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
*01	1736	X	1692	-0-	-44	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1446	-0-	-38	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
*04	1650	N	1505	-0-	-145	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3207	-0-	107	107	3207	3			N	-0-					-0-
*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-

HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4371	X	4114	-0-	-257	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
*11	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
*12	4247	X	4021	-0-	-226	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
*01	4123	X	4022	-0-	-101	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3642	-0-	-334	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	3569	-0-	-833	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
*04	4260	X	2804	-0-	-1456	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	2910	-0-	-1151	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
*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-

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 228321 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9383

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116

*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-

EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416

*10	4929	X	3063	-0-	-1866	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
*11	4740	X	1874	-0-	-2866	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
*12	4588	X	1543	-0-	-3045	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
*01	3751	X	1105	-0-	-2646	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	601	-0-	-1191	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	888	-0-	-1096	-0-	888	3			N	-0-					-0-
*04	1860	X	851	-0-	-1009	-0-	851	3			N	-0-					-0-
05	1550	X	957	-0-	-593	-0-	957	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
*11	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
*12	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
*01	2976	X	2779	-0-	-197	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
02	2688	N	2646	-0-	-42	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
03	2976	N	2533	-0-	-443	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
*04	2700	N	2548	-0-	-152	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
05	2945	N	2696	-0-	-249	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
*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-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982

*10	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	3			N	-0-					-0-
*11	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	3			N	-0-					-0-
*12	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
*01	1984	X	1726	-0-	-258	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	1523	-0-	-269	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	1594	-0-	-390	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
*04	1920	X	1491	-0-	-429	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	1617	-0-	-367	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

*10	2976	X	2338	-0-	-638	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
*11	2640	N	2142	-0-	-498	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
*12	2976	X	2549	-0-	-427	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
*01	2976	X	2639	-0-	-337	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2502	-0-	-40	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
*04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
05	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
*11	2550	N	2432	-0-	-118	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
*12	2635	N	2588	-0-	-47	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
*01	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
02	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2503	-0-	-70	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
*04	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2200	-0-	-435	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
*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-

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-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230033 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2551	-0-	-239	-0-	123	1	2428	3	N	-0-					-0-
05	2883	X	2400	-0-	-483	-0-	115	1	2285	3	N	-0-					-0-
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-

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
*10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
*11	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
*12	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
*01	1612	N	1390	-0-	-222	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1308	-0-	-176	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1038	-0-	-636	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
*04	1350	N	1101	-0-	-249	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	952	-0-	-505	-0-	952	3			N	-0-					-0-
*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-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	194	1	3822	3	N	-0-					-0-
05	3689	X	3214	-0-	-475	-0-	154	1	3060	3	N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
*10	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
*11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
*12	1798	N	1489	-0-	-309	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
*01	1767	N	1235	-0-	-532	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	890	-0-	-650	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	898	-0-	-590	-0-	898	3			N	-0-					-0-
*04	1200	N	833	-0-	-367	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	992	N	695	-0-	-297	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	3627	X	3203	-0-	-424	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
*11	3510	X	3325	-0-	-185	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
*12	3534	X	3284	-0-	-250	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
*01	3193	X	3133	-0-	-60	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2521	-0-	-475	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2168	-0-	-1149	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
*04	3210	X	1808	-0-	-1402	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	1699	-0-	-1587	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
*11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
*12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1149	-0-	-81	-0-	40	1	1090	3	N	17	16	1			3
							19	9									
05	1426	N	871	-0-	-555	-0-	34	1	820	3	N	15	16	1			2
							17	9									
06	960	N	566	-0-	-394	-0-	19	1	533	3	N	13	13	1			2
							14	9									
07	1178	N	627	-0-	-551	-0-	21	1	591	3	N	14	13	1			3
							15	9									
*08	868	N	138	-0-	-730	-0-	4	1	122	3	N	11	11	1			3
							12	9									
09	570	N	377	-0-	-193	-0-	13	1	350	3	N	13	12	1			4
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

POWELL "A2" UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

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

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6848	X	3507	-0-	-3341	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
*01	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2423	-0-	-209	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2864	-0-	-50	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
*04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2892	-0-	-22	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
*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-

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
*10	2294	X	2215	-0-	-79	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
*11	2310	X	2289	-0-	-21	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
*12	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
*01	2387	X	2311	-0-	-76	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2063	-0-	-65	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2320	-0-	-67	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
*04	2250	N	2196	-0-	-54	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2149	-0-	-145	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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-

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

*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

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF.10016 - 10304

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 3H RRCID -> 252374 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465

*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-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

*10	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	14282	3			N	-0-					-0-
*11	13513	X	13513	-0-	-0-	-0-	13513	3			N	-0-					-0-
*12	13404	X	13404	-0-	-0-	-0-	13404	3			N	-0-					-0-
*01	13361	X	12855	-0-	-506	-0-	12855	3			N	-0-					-0-
02	12236	X	12223	-0-	-13	-0-	12223	3			N	-0-					-0-
03	13547	X	12325	-0-	-1222	-0-	12325	3			N	-0-					-0-
*04	13110	X	12261	-0-	-849	-0-	12261	3			N	-0-					-0-
05	13547	X	11791	-0-	-1756	-0-	11791	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2573	N	2438	-0-	-135	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
*11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
*12	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
*01	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
03	2759	N	2627	-0-	-132	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
*04	2790	N	2545	-0-	-245	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2485	-0-	-274	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
*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-

WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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

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

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

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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

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

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58620	X	46916	-0-	-11704	-0-	46741	3	175	9	Y	159	159	1			-0-
05	55242	X	47322	-0-	-7920	-0-	47136	3	186	9	Y	169	169	1			-0-
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-

WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	84180	X	61974	-0-	-22206	-0-	61605	3	369	9	N	335	335	1			-0-
05	74958	X	61240	-0-	-13718	-0-	60941	3	299	9	N	272	272	1			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	0	W	29650	-0-	29650	1244701	29561	3	89	9	N	81	79	0			11
09	0	W	27085	-0-	27085	1271786	27005	3	80	9	N	73	73	0			11

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

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

WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	137790	X	41930	-0-	-95860	-0-	41471	3	459	9	N	417	417	1			-0-
05	142383	X	40830	-0-	-101553	-0-	40482	3	348	9	N	316	316	1			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739

*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	40357	-0-	-20843	-0-	40112	3	245	9	Y	223	200	0			23

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

04	1380	N	1230	-0-	-150	-0-	1217	2	13	9	N	12					179
05	1116	N	823	-0-	-293	-0-	816	2	7	9	N	6					185
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

EDENS WELL #: 1 RRCID -> 163169 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8770 - 9940

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1935	2	23	9	N	21	1	8			194
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2129	2	14	9	N	13	2	8			205
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

METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	913	3	7	9	N	6	6	0			-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1223	3	21	9	N	19	18	0	1	8	-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1608	-0-	-72	-0-	1588	3	20	9	N	18	18	0			-0-
05	1767	N	1184	-0-	-583	-0-	1162	3	22	9	N	20	20	0			-0-
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-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1612	-0-	-128	-0-	1605	3	7	9	N	6	6	0			-0-
05	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1598	3	18	9	N	16	16	0			-0-
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-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1580	3	35	9	N	32	32	0			-0-
05	1860	N	1407	-0-	-453	-0-	1395	3	12	9	N	11	11	0			-0-
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-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
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-

METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1334	3	43	9	N	39	39	0			-0-
05	1116	N	921	-0-	-195	-0-	921	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	574	3	17	9	N	15	13	0	2	8	-0-
05	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
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-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170504 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1224	3	9	9	N	8	8	0			-0-
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1408	3	14	9	N	13	13	0			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	828	3	6	9	N	5	5	0			-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	854	3	1	9	N	1	1	0			-0-
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-

METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	787	3	28	9	N	25	25	0			-0-
05	1054	N	603	-0-	-451	-0-	568	3	35	9	N	32	32	0			-0-
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-

METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1184	3	6	9	N	5	5	0			-0-
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1282	3	23	9	N	21	21	0			-0-
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-

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
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1272	3	23	9	N	21	21	0			-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1242	3	4	9	N	4	4	0			-0-
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-

METCALF "H" WELL #: 9 RRCID -> 233640 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1240	3	96	9	N	87	87	0			-0-
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1895	3	24	9	N	22	22	0			-0-
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-

METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1070	3	128	9	N	116	116	0			-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1037	3	53	9	N	48	48	0			-0-
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-

EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3493	2	45	9	N	41	1	8			150
05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3693	2	29	9	N	26	1	8			175
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
DUNHAM, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 085152 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 9427 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	SHUT	IN	-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

04	2460	N	1470	-0-	-990	-0-	184	1	1225	2	N	55	6	8			164
							61	9									
05	1488	N	1207	-0-	-281	-0-	157	1	1048	2	N	2	2	8			164
							2	9									
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									

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706

04	2430	X	1161	-0-	-1269	-0-	1152	2	9	9	N	8	3	8			165
05	2511	X	274	-0-	-2237	-0-	271	2	3	9	N	3	3	8			165
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

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818

04	11285	X	3367	-0-	-7918	-0-	439	1	2925	2	N	3					137
							3	9									
05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	566	1	3770	2	N	62	2	8			197
							68	9									
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

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656

04	1492	N	382	-0-	-1110	-0-	7	1	375	2	N	-0-					67
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					67
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	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	70	1	3493	2	N	60	8	8			187
							66	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	678	1	4519	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
05	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	710	1	4730	2	N	-0-					-0-
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									

COOK ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234234 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 5064 - 9300

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752

04	120	N	104	-0-	-16	-0-	14	1	90	2	N	-0-					145
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	12	1	83	2	N	-0-					145
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

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

04	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5641	2	132	9	N	120					152
05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					152
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

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498

04	13815	X	4633	-0-	-9182	-0-	79	1	4518	2	N	33	12	8			148
							36	9									
05	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4676	2	41	9	N	37	12	8			173
06	4800	X	4468	-0-	-332	-0-	4442	2	26	9	N	24	12	8			185
07	4898	X	4649	-0-	-249	-0-	89	1	4532	2	N	25	25	8			185
							28	9									
08	4774	X	4746	-0-	-28	-0-	4611	2	135	9	N	123	189	1			119
09	4620	X	4293	-0-	-327	-0-	4272	2	21	9	N	19	10	1			128

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32802	X	10900	-0-	-21902	-0-	10806	2	94	9	N	85					175
05	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	10967	2	41	9	N	37	189	1			23
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

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254845 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30186	X	11422	-0-	-18764	-0-	11416	2	6	9	N	5					124
05	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	11337	2	64	9	N	58					182
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

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40405	X	13043	-0-	-27362	-0-	224	1	12788	2	N	28	22	8			158
							31	9									
05	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	13233	2			N	-0-					158
06	13560	X	12327	-0-	-1233	-0-	12281	2	46	9	N	42	25	8			175
07	14012	X	12831	-0-	-1181	-0-	245	1	12530	2	N	51	51	8			175
							56	9									
08	13423	X	12227	-0-	-1196	-0-	12227	2			N	-0-					175
09	12990	X	10938	-0-	-2052	-0-	10891	2	47	9	N	43	25	1			193

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
04	50773	X	17384	-0-	-33389	-0-	298	1	17032	2	N	49	24	8			195
							54	9									
05	17578	X	17578	-0-	-0-	-0-	17572	2	6	9	N	5					200
06	18780	X	18207	-0-	-573	-0-	18084	2	123	9	N	112	27	8			285
07	20105	X	20105	-0-	-0-	-0-	384	1	19652	2	N	63	53	8			295
							69	9									
08	18351	X	18351	-0-	-0-	-0-	18330	2	21	9	N	19	174	1			140
09	18210	X	17361	-0-	-849	-0-	17281	2	80	9	N	73	40	1	3	8	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32936	X	14256	-0-	-18680	-0-	245	1	13990	2	N	19	18	8			54
							21	9									
05	14609	X	14609	-0-	-0-	-0-	14584	2	25	9	N	23					77
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 3H RRCID -> 260908 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45932	X	15010	-0-	-30922	-0-	256	1	14613	2	N	128	196	1	7	8	95
							141	9									
05	16354	X	16354	-0-	-0-	-0-	16286	2	68	9	N	62					157
06	17780	X	17780	-0-	-0-	-0-	17744	2	36	9	N	33	10	8			180
07	17396	X	17396	-0-	-0-	-0-	333	1	17042	2	N	19	19	8			180
							21	9									
08	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-	16638	2	6	9	N	5					185
*09	15917	X	15917	-0-	-0-	-0-	15848	2	69	9	N	63	37	1			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
04	51963	X	17175	-0-	-34788	-0-	17108	2	67	9	Y	61	62	1			210
05	17151	X	17151	-0-	-0-	-0-	16949	2	202	9	Y	184	254	1			140
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	78	1	788	2	Y	50	42	1			14
							280	3	55	9							
05	806	N	508	-0-	-298	-0-	31	1	322	2	Y	41	40	1			15
							110	3	45	9							
06	750	N	407	-0-	-343	-0-	25	1	256	2	Y	34	40	1			9
							89	3	37	9							
07	1147	N	493	-0-	-654	-0-	31	1	313	2	Y	33	27	1			15
							113	3	36	9							
08	496	N	404	-0-	-92	-0-	25	1	258	2	Y	32	40	1			7
							86	3	35	9							
*09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	56	1	565	2	Y	29	26	1			10
							198	3	32	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	571	2	Y	5	5	1			2
							91	3	6	9							
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	30	1	595	2	Y	8	9	1			1
							85	3	9	9							
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	29	1	553	2	Y	6	3	1			4
							108	3	7	9							
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	33	1	629	2	Y	-0-	4	1			-0-
							125	3									
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	34	1	619	2	Y	-0-					-0-
							119	3									
*09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	33	1	578	2	Y	-0-					-0-
							108	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 2 RRCID -> 098593 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8666 - 9716

04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	22	1	403	2	Y	121	106	1			47
							66	3	133	9							
05	465	N	311	-0-	-154	-0-	6	1	105	2	Y	169	199	1			17
							14	3	186	9							
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-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100330 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8836

04	1770	N	1604	-0-	-166	-0-	108	1	1092	2	Y	15	13	1			4
							387	3	17	9							
05	1767	N	1613	-0-	-154	-0-	108	1	1112	2	Y	13	12	1			5
							379	3	14	9							
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							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	360	2	Y	7	6	1			9
							106	3	8	9							
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	29	1	358	2	Y	7	12	1			4
							107	3	8	9							
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 3 RRCID -> 129723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	34	1	605	2	Y	98	86	1			38
							98	3	108	9							
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	31	1	624	2	Y	-0-	38	1			-0-
							90	3									
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									

ELLIS, S.A. WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	49	1	886	2	Y	6	5	1			2
							144	3	7	9							
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	47	1	956	2	Y	8	9	1			1
							138	3	9	9							
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							

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 136117 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	57	1	800	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	45	1	703	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
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									

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	187	-0-	-233	-0-	11	1	152	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
05	434	N	185	-0-	-249	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	289	N	289	-0-		-0-	-0-	20	1	199	2	Y	-0-					-0-
								70	3									
05	292	N	292	-0-		-0-	-0-	20	1	203	2	Y	-0-					-0-
								69	3									
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									

WALDROP GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 138802 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	332	-0-		-58	-0-	19	1	272	2	Y	-0-					-0-
								41	3									
05	403	N	327	-0-		-76	-0-	18	1	271	2	Y	-0-					-0-
								38	3									
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									

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
04	1506	N	1506	-0-		-0-	-0-	101	1	1026	2	Y	13	16	1			5
								365	3	14	9							
05	1702	N	1702	-0-		-0-	-0-	114	1	1171	2	Y	16	15	1			6
								399	3	18	9							
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							

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
04	1867	N	1867	-0-		-0-	-0-	123	1	1248	2	Y	48	45	1			16
								443	3	53	9							
05	2023	N	2023	-0-		-0-	-0-	134	1	1374	2	Y	43	43	1			16
								468	3	47	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 5 RRCID -> 167185 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	121	1	2156	2	Y	13	12	1			5
							348	3	14	9							
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	107	1	2158	2	Y	20	23	1			2
							312	3	22	9							
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							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168304 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	121	1	1229	2	Y	20	16	1			6
							437	3	22	9							
05	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	169	1	1736	2	Y	15	15	1			6
							591	3	17	9							
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							

ELLIS, S.A. WELL #: 6 RRCID -> 170055 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	649	-0-	-161	-0-	30	1	533	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	43	1	874	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
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									

ELLIS, S.A. WELL #: 8 RRCID -> 170521 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	441	-0-	-69	-0-	20	1	362	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
05	527	N	474	-0-	-53	-0-	19	1	397	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170729 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	110	1	1111	2	Y	-0-					-0-
							394	3									
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	98	1	1002	2	Y	-0-					-0-
							341	3									
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									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170756 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	142	1	1443	2	Y	26	26	1			9
							513	3	29	9							
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	147	1	1505	2	Y	25	25	1			9
							512	3	28	9							
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							

ELLIS, S.A. WELL #: 7 RRCID -> 171114 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2384	-0-	-16	-0-	109	1	1952	2	Y	7	6	1			3
							315	3	8	9							
05	2294	N	2181	-0-	-113	-0-	90	1	1827	2	Y	-0-	3	1			-0-
							264	3									
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									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	200	1	2033	2	Y	27	26	1			9
							723	3	30	9							
05	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	355	1	3643	2	Y	25	25	1			9
							1240	3	28	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 9 RRCID -> 181019 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2469	-0-	-231	-0-	113	1	2028	2	Y	-0-					-0-
							328	3									
05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	169	1	3419	2	Y	-0-					-0-
							494	3									
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							

WALDROP GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182309 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	1789	-0-	-401	-0-	99	1	1438	2	Y	31	29	1			24
							218	3	34	9							
05	2263	N	1500	-0-	-763	-0-	82	1	1244	2	Y	-0-	24	1			-0-
							174	3									
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									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203663 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	410	1	4153	2	Y	67	73	1			25
							1475	3	74	9							
05	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	412	1	4232	2	Y	70	69	1			26
							1441	3	77	9							
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							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204545 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2890	-0-	-170	-0-	191	1	1941	2	Y	62	58	1			20
							690	3	68	9							
05	3162	X	2948	-0-	-214	-0-	196	1	2008	2	Y	55	55	1			20
							683	3	61	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 15 RRCID -> 206454 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	2671	-0-	-869	-0-	122	1	2185	2	Y	10	8	1			4
							353	3	11	9							
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	178	1	3581	2	Y	16	18	1			2
							517	3	18	9							
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							

ELLIS, S.A. WELL #: 12 RRCID -> 207574 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3110	-0-	-190	-0-	142	1	2543	2	Y	13	11	1			5
							411	3	14	9							
05	3410	X	2919	-0-	-491	-0-	120	1	2428	2	Y	18	21	1			2
							351	3	20	9							
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							

ELLIS, S.A. WELL #: 10 RRCID -> 208041 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3256	-0-	-344	-0-	148	1	2663	2	Y	13	12	1			5
							431	3	14	9							
05	3720	X	2929	-0-	-791	-0-	121	1	2438	2	Y	16	19	1			2
							352	3	18	9							
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							

ELLIS, S.A. WELL #: 13 RRCID -> 209532 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8582 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4604	-0-	-256	-0-	210	1	3767	2	Y	16	14	1			6
							609	3	18	9							
05	4495	X	4465	-0-	-30	-0-	185	1	3728	2	Y	13	18	1			1
							538	3	14	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 14 RRCID -> 209988 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	188	1	3371	2	Y	17	15	1			6
							545	3	19	9							
05	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	175	1	3530	2	Y	23	27	1			2
							510	3	25	9							
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							

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 210044 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2249	-0-	-631	-0-	128	1	1810	2	Y	16					31
							293	3	18	9							
05	2976	X	2152	-0-	-824	-0-	112	1	1757	2	Y	26					57
							254	3	29	9							
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							

ELLIS, S.A. WELL #: 11 RRCID -> 211517 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	167	1	2985	2	Y	15	13	1			6
							482	3	17	9							
05	3317	X	3230	-0-	-87	-0-	133	1	2688	2	Y	19	23	1			2
							388	3	21	9							
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							

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	1753	-0-	-917	-0-	101	1	1422	2	Y	-0-					-0-
							230	3									
05	2759	X	2194	-0-	-565	-0-	116	1	1816	2	Y	-0-					-0-
							262	3									
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4388	-0-		-592	-0-	200	1	3595	2	Y	10	9	1			4
								582	3	11	9							
05	5177	X	4432	-0-		-745	-0-	184	1	3700	2	Y	13	16	1			1
								534	3	14	9							
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							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1705	N	1705	-0-		-0-	-0-	93	1	1349	2	Y	53	50	1			40
								205	3	58	9							
05	1540	N	1540	-0-		-0-	-0-	82	1	1256	2	Y	24	43	1			21
								176	3	26	9							
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							

ELLIS, S.A. WELL #: 17 RRCID -> 213397 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3490	-0-		490	490	159	1	2835	2	Y	35	31	1			14
								457	3	39	9							
05	3100	N	2890	-0-		-210	280	117	1	2374	2	Y	50	59	1			5
								344	3	55	9							
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							

WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2726	N	2726	-0-		-0-	-0-	153	1	2233	2	Y	-0-					-0-
								340	3									
05	2461	N	2461	-0-		-0-	-0-	133	1	2042	2	Y	-0-					-0-
								286	3									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213553 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	179	1	2190	2	Y	29	24	1			38
							645	3	32	9							
05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	214	1	2612	2	Y	30	51	1			17
							776	3	33	9							
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							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3082	-0-	-458	-0-	182	1	2229	2	Y	14	12	1			18
							656	3	15	9							
05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	222	1	2719	2	Y	15	25	1			8
							808	3	17	9							
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							

WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1081	-0-	-509	-0-	59	1	848	2	Y	42	40	1			32
							128	3	46	9							
05	1116	N	734	-0-	-382	-0-	40	1	609	2	Y	-0-	32	1			-0-
							85	3									
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									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213990 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	89	1	1092	2	Y	-0-					-0-
							322	3									
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	94	1	1149	2	Y	-0-					-0-
							341	3									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1770	-0-	-30	-0-	97	1	1413	2	Y	41	38	1			31
							215	3	45	9							
05	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	158	1	2415	2	Y	27	34	1			24
							338	3	30	9							
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							

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	66	1	958	2	Y	-0-					-0-
							145	3									
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	77	1	1189	2	Y	48	6	1			42
							167	3	53	9							
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							

WALDROP GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 215297 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1684	N	1000	-0-	-684	-0-	57	1	819	2	Y	-0-					-0-
							124	3									
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	79	1	1217	2	Y	21	3	1			18
							171	3	23	9							
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							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216496 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	126	1	1545	2	Y	28	23	1			37
							455	3	31	9							
05	3100	N	3144	-0-	44	44	184	1	2257	2	Y	29	49	1			17
							671	3	32	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216499 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3043	-0-	-167	-0-	203	1	2060	2	Y	44	44	1			15
							732	3	48	9							
05	3100	X	3066	-0-	-34	-0-	205	1	2100	2	Y	43	42	1			16
							714	3	47	9							
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							

PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	159	1	2241	2	Y	25	23	1			13
							363	3	28	9							
05	2263	X	1735	-0-	-528	-0-	91	1	1417	2	Y	21	25	1			9
							204	3	23	9							
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							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216577 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3207	-0-	-363	-0-	215	1	2183	2	Y	30	34	1			12
							776	3	33	9							
05	3286	X	3234	-0-	-52	-0-	217	1	2225	2	Y	32	32	1			12
							757	3	35	9							
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							

SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 218046 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	161	1	2258	2	Y	15					29
							365	3	17	9							
05	2387	X	1483	-0-	-904	-0-	77	1	1206	2	Y	24					53
							174	3	26	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2378	-0-	-292	-0-	139	1	1704	2	Y	30	25	1			39
							502	3	33	9							
05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	218	1	2662	2	Y	32	53	1			18
							791	3	35	9							
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							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	52	1	635	2	Y	6	5	1			8
							187	3	7	9							
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	52	1	632	2	Y	6	10	1			4
							187	3	7	9							
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							

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

04	2670	N	2365	-0-	-305	-0-	134	1	1901	2	Y	19	18	1			10
							309	3	21	9							
05	2728	N	2080	-0-	-648	-0-	109	1	1707	2	Y	16	19	1			7
							246	3	18	9							
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							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	206	1	2527	2	Y	12	10	1			16
							744	3	13	9							
05	3782	X	3148	-0-	-634	-0-	186	1	2273	2	Y	13	22	1			7
							675	3	14	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 18 RRCID -> 219417 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	2593	-0-	-887	-0-	118	1	2118	2	Y	13	12	1			5
							343	3	14	9							
05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	158	1	3191	2	Y	20	23	1			2
							461	3	22	9							
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							

WALDROP GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 219421 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	143	1	2083	2	Y	-0-					-0-
							317	3									
05	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	117	1	1792	2	Y	37	5	1			32
							251	3	41	9							
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							

PORTER WELL #: 5 RRCID -> 219497 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10113 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	148	1	2086	2	Y	23	22	1			12
							338	3	25	9							
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	131	1	2053	2	Y	21	24	1			9
							296	3	23	9							
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							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 222694 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4104	-0-	-576	-0-	275	1	2790	2	Y	44	39	1			14
							991	3	48	9							
05	4836	X	4254	-0-	-582	-0-	286	1	2930	2	Y	37	37	1			14
							997	3	41	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222731 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	252	1	2559	2	Y	23	31	1			11
							909	3	25	9							
05	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	289	1	2968	2	Y	29	29	1			11
							1010	3	32	9							
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							

PORTER WELL #: 11 RRCID -> 225449 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	1513	-0-	-827	-0-	85	1	1212	2	Y	17	16	1			9
							197	3	19	9							
05	1767	N	1545	-0-	-222	-0-	81	1	1266	2	Y	14	17	1			6
							183	3	15	9							
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							

PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	104	1	1467	2	Y	19	18	1			10
							238	3	21	9							
05	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	92	1	1456	2	Y	9	15	1			4
							211	3	10	9							
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							

PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	154	1	2172	2	Y	17	17	1			9
							352	3	19	9							
05	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	138	1	2164	2	Y	7	13	1			3
							312	3	8	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 7 RRCID -> 227603 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	1847	-0-	-763	-0-	105	1	1482	2	Y	18	17	1			10
							240	3	20	9							
05	2945	X	1759	-0-	-1186	-0-	92	1	1454	2	Y	2	11	1			1
							211	3	2	9							
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							

PORTER WELL #: 15 RRCID -> 227611 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	71	1	998	2	Y	15	14	1			8
							161	3	17	9							
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	72	1	1136	2	Y	14	16	1			6
							164	3	15	9							
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									

PORTER WELL #: 9 RRCID -> 227688 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	123	1	1740	2	Y	31	29	1			16
							282	3	34	9							
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	120	1	1878	2	Y	26	31	1			11
							271	3	29	9							
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							

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
04	2280	N	2169	-0-	-111	-0-	123	1	1740	2	Y	22	21	1			11
							282	3	24	9							
05	2356	N	2305	-0-	-51	-0-	120	1	1891	2	Y	19	22	1			8
							273	3	21	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 10 RRCID -> 227690 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	135	1	1908	2	Y	22	21	1			12
							309	3	24	9							
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	131	1	2048	2	Y	19	23	1			8
							295	3	21	9							
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									

PORTER WELL #: 13 RRCID -> 227691 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	139	1	1968	2	Y	21	20	1			11
							319	3	23	9							
05	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	144	1	2266	2	Y	19	22	1			8
							327	3	21	9							
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							

PORTER WELL #: 16 RRCID -> 227692 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	35	1	485	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	29	1	457	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	241	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
07	403	N	318	-0-	-85	-0-	18	1	261	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
08	341	N	33	-0-	-308	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
09	300	N	197	-0-	-103	-0-	12	1	161	2	Y	-0-					-0-
							24	3									

PORTER WELL #: 14 RRCID -> 227735 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1312	-0-	-848	-0-	74	1	1041	2	Y	26	25	1			14
							168	3	29	9							
05	2108	N	1396	-0-	-712	-0-	72	1	1135	2	Y	23	27	1			10
							164	3	25	9							
06	1710	N	1355	-0-	-355	-0-	69	1	1091	2	Y	21	13	1			18
							172	3	23	9							
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	78	1	1168	2	Y	22	26	1			14
							178	3	24	9							
08	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	173	1	2427	2	Y	19	25	1			8
							368	3	21	9							
09	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	76	1	1028	2	Y	19	13	1			14
							153	3	21	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 19 RRCID -> 230211 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	3674	-0-	-646	-0-	167	1	3002	2	Y	17	15	1			7
							486	3	19	9							
05	3875	X	3640	-0-	-235	-0-	150	1	3028	2	Y	23	28	1			2
							437	3	25	9							
06	3780	X	3466	-0-	-314	-0-	141	1	2759	2	Y	21	10	1			13
							543	3	23	9							
07	3906	X	3552	-0-	-354	-0-	150	1	2820	2	Y	22	22	1			13
							558	3	24	9							
08	3689	X	3211	-0-	-478	-0-	137	1	2557	2	Y	22	24	1			11
							493	3	24	9							
09	3570	X	3420	-0-	-150	-0-	153	1	2727	2	Y	23	24	1			10
							515	3	25	9							

PORTER WELL #: 19 RRCID -> 230378 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	1318	-0-	-2132	-0-	71	1	1011	2	Y	65	62	1			34
							164	3	72	9							
05	2418	X	1425	-0-	-993	-0-	72	1	1127	2	Y	58	67	1			25
							162	3	64	9							
06	1470	X	1388	-0-	-82	-0-	69	1	1091	2	Y	51	31	1			45
							172	3	56	9							
07	1519	X	1445	-0-	-74	-0-	78	1	1168	2	Y	19	52	1			12
							178	3	21	9							
08	1426	N	522	-0-	-904	-0-	29	1	411	2	Y	17	22	1			7
							63	3	19	9							
09	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	79	1	1073	2	Y	17	11	1			13
							160	3	19	9							

PORTER WELL #: 18 RRCID -> 230577 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	95	1	1345	2	Y	16	15	1			8
							218	3	18	9							
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	92	1	1438	2	Y	14	16	1			6
							207	3	15	9							
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							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230624 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2109	-0-	-831	-0-	124	1	1518	2	Y	18	15	1			24
							447	3	20	9							
05	2852	X	2348	-0-	-504	-0-	138	1	1687	2	Y	20	33	1			11
							501	3	22	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3685	-0-	-35	-0-	248	1	2510	2	Y	33	38	1			13
							891	3	36	9							
05	3844	X	3471	-0-	-373	-0-	233	1	2386	2	Y	36	36	1			13
							812	3	40	9							
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							

SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	1909	-0-	-791	-0-	109	1	1535	2	Y	15					29
							248	3	17	9							
05	2790	N	1761	-0-	-1029	-0-	92	1	1436	2	Y	24					53
							207	3	26	9							
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							

WALDROP GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 231990 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	155	1	2254	2	Y	34	32	1			26
							342	3	37	9							
05	2542	N	2218	-0-	-324	-0-	120	1	1840	2	Y	-0-	26	1			-0-
							258	3									
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									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231995 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2721	-0-	-459	-0-	160	1	1962	2	Y	19	16	1			25
							578	3	21	9							
05	3193	X	2843	-0-	-350	-0-	167	1	2045	2	Y	21	34	1			12
							608	3	23	9							
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							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 232162 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	238	1	2416	2	Y	36	38	1			13
							859	3	40	9							
05	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	242	1	2487	2	Y	36	36	1			13
							847	3	40	9							
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							

BARRYER WELL #: 1 RRCID -> 232950 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	2032	-0-	-38	-0-	118	1	1448	2	Y	34	65	1			50
							429	3	37	9							
05	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	124	1	1521	2	Y	31	60	1			21
							448	3	34	9							
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							

BARRYER WELL #: 2 RRCID -> 232951 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4674	-0-	-66	-0-	276	1	3366	2	Y	31	59	1			45
							998	3	34	9							
05	5022	X	4203	-0-	-819	-0-	247	1	3032	2	Y	28	54	1			19
							893	3	31	9							
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							

PORTER WELL #: 17 RRCID -> 233181 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	180	1	2539	2	Y	-0-					-0-
							411	3									
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	133	1	2070	2	Y	-0-					-0-
							298	3									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 20 RRCID -> 233588 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1296	-0-	-504	-0-	73	1	1031	2	Y	23	22	1			12
							167	3	25	9							
05	1860	N	1383	-0-	-477	-0-	72	1	1126	2	Y	21	24	1			9
							162	3	23	9							
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							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234376 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2532	-0-	-258	-0-	171	1	1740	2	Y	2	16	1			5
							619	3	2	9							
05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	288	1	2952	2	Y	16	15	1			6
							1004	3	18	9							
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							

BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2870	-0-	-310	-0-	168	1	2060	2	Y	28	53	1			40
							611	3	31	9							
05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	204	1	2495	2	Y	25	48	1			17
							734	3	28	9							
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							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244354 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2420	-0-	-730	-0-	141	1	1727	2	Y	40	33	1			52
							508	3	44	9							
05	3255	X	2117	-0-	-1138	-0-	123	1	1503	2	Y	41	69	1			24
							446	3	45	9							
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2	Y	-0-					-0-
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-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078722 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8584 - 9416

04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2439	2	7 9	Y	6				6
05	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1380	2	3 9	Y	3	1 8			8
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

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

04	1260	N	981	-0-	-279	-0-	958	2	23 9	Y	21	23 1	5 8		13
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1052	2	22 9	Y	20	2 8			31
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

PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355

04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		Y	-0-				-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2		Y	-0-				-0-
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-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084328 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8951 - 9325

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8696 - 9340

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	25	2	13	9	Y	12	4	1			8
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-	8	1			-0-
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-

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086762 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8860 - 8962

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

04	3090	X	3070	-0-	-20	-0-	3026	2	44	9	Y	40	37	1	2	8	14
05	3255	X	3141	-0-	-114	-0-	3108	2	33	9	Y	30	31	1	4	8	9
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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334

04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3047	2	14	9	Y	13	7	1	1	8	5
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3105	2	14	9	Y	13	13	1	2	8	3
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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324

04	630	N	549	-0-	-81	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	376	-0-	-275	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
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-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257

04	4110	X	2186	-0-	-1924	-0-	2163	2	23	9	Y	21	1	8			26
05	4247	X	441	-0-	-3806	-0-	440	2	1	9	Y	1					27
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-

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370

04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	593	2	14	9	Y	13	21	1	1	8	8
05	465	N	216	-0-	-249	-0-	212	2	4	9	Y	4	8	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

PANOLA 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098675 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	231	2	6	9	Y	5					7
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	244	2	6	9	Y	5	10	1			2
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

PETER 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099227 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8822 - 9150

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124

04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	739	2	12	9	Y	11	13	1	1	8	8
05	682	N	486	-0-	-196	-0-	473	2	13	9	Y	12					20
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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346

04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1247	2	8	9	Y	7	5	1	1	8	8
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1557	2	11	9	Y	10	11	1	1	8	6
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

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

04	510	N	223	-0-	-287	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
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-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	808	2	4	9	Y	4	4	1			3
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1124	2	3	9	Y	3	5	1			1
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

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	7	1			15
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9216

04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	107	2	4	9	Y	4	2	1	1	8	1
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-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	435	2	2	9	Y	2	1	1			1
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-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2283	2	23	9	Y	21	14	1	1	8	7
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2177	2	28	9	Y	25	23	1	1	8	8
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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

04	4798	X	3583	-0-	-1215	-0-	3551	2	32	9	Y	29	18	1	6	8	9
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3117	2	36	9	Y	33	28	1	4	8	10
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3257	2	39	9	Y	35	29	1	1	8	13
05	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3090	2	35	9	Y	32	32	1	3	8	10
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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154550 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	902	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	941	2	4	9	Y	4	4	1			1
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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154786 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8602 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2196	-0-	-744	-0-	2194	2	2	9	Y	2	2	8			32
05	3906	X	604	-0-	-3302	-0-	567	2	37	9	Y	34	2	8			64
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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2433	-0-	-687	-0-	2400	2	33	9	Y	30	26	1	1	8	11
05	3224	X	2078	-0-	-1146	-0-	2053	2	25	9	Y	23	23	1	4	8	7
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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156933 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157183 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					17
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1154	2	17	9	Y	15	1	8			31
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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 157372 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8836 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	700	X	211	-0-	-489	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
05	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157841 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8966 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2564	-0-	-256	-0-	2550	2	14	9	Y	13	1	8			15
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2692	2	3	9	Y	3	1	8			17
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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 158088 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8910 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	Y	1					1
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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158129 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8886 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	233	-0-	-97	-0-	221	2	12	9	Y	11	5	1			12
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	261	2	7	9	Y	6	14	1			4
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

INGRAM 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	181	2	3	9	Y	3	11	1			2
05	744	N	239	-0-	-505	-0-	239	2			Y	-0-					2
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-

PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	478	-0-	-722	-0-	467	2	11	9	Y	10	10	1	1	8	7
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1730	2	14	9	Y	13	10	1	1	8	9
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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159809 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1559	-0-	-391	-0-	1542	2	17	9	Y	15	11	1	1	8	17
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2017	2	23	9	Y	21	24	1	1	8	13
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

BALL 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159890 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	184					Y	8	4	1			6
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-	6	1			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

PANOLA 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160311 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1615	-0-	-365	-0-	1601	2	14	9	Y	13					17
05	2046	N	1746	-0-	-300	-0-	1725	2	21	9	Y	19	29	1			7
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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2705	-0-	-175	-0-	2704	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2790	X	2544	-0-	-246	-0-	2542	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
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-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	7	7	1			9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-	9	1			-0-
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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3142	-0-	-818	-0-	3125	2	17	9	Y	15	11	1	1	8	17
05	3720	X	3269	-0-	-451	-0-	3245	2	24	9	Y	22	24	1	2	8	13
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3153	-0-	-57	-0-	3135	2	18	9	Y	16	12	1	1	8	17
05	3317	X	3206	-0-	-111	-0-	3181	2	25	9	Y	23	25	1	2	8	13
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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322

04	180	N	38	-0-	-142	-0-	38	2			Y	-0-					2
05	186	N	54	-0-	-132	-0-	53	2	1	9	Y	1					3
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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350

04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					12
05	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	1806	2	12	9	Y	11	1	8			22
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

BALL 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163726 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9366 - 9386

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2215	2	11	9	Y	10	1	8			58
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2271	2	28	9	Y	25	56	1	1	8	26
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

PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164464 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9282 - 9302

04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2445	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2621	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2421	-0-	-39	-0-	2420	2	1	9	Y	1	3	1	1	8	-0-
05	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2742	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
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-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

04	2850	X	2542	-0-	-308	-0-	2534	2	8	9	Y	7	1	8			6
05	2852	X	2625	-0-	-227	-0-	2623	2	2	9	Y	2	1	8			7
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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

04	5160	X	1281	-0-	-3879	-0-	1269	2	12	9	Y	11	29	1	1	8	18
05	5332	X	4947	-0-	-385	-0-	4934	2	13	9	Y	12	3	8			27
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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166151 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9237

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280

04	1710	N	784	-0-	-926	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2164	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
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-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NAOMI 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168211 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3456	-0-	-264	-0-	3455	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	3813	X	3617	-0-	-196	-0-	3616	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
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-

PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1819	2	45	9	Y	41	35	1	2	8	11
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1946	2	62	9	Y	56	61	1	1	8	5
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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3710	-0-	-370	-0-	3675	2	35	9	Y	32	26	1	3	8	11
05	4216	X	4061	-0-	-155	-0-	4014	2	47	9	Y	43	36	1	5	8	13
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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	5100	-0-	-720	-0-	5061	2	39	9	Y	35	29	1	2	8	12
05	5921	X	5464	-0-	-457	-0-	5435	2	29	9	Y	26	27	1	3	8	8
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			Y	-0-					10
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	357	2	9	9	Y	8					18
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

BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	3858	-0-	-1212	-0-	3802	2	56	9	Y	51	72	1	5	8	32
05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4358	2	69	9	Y	63	35	1	6	8	54
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									

PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3240	-0-	-780	-0-	3141	2	99	9	Y	90	66	1	29	8	47
05	3937	X	3565	-0-	-372	-0-	3484	2	81	9	Y	74	79	1	21	8	21
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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221627 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3880	2	56	9	Y	51	113	1	1	8	66
05	3751	X	2994	-0-	-757	-0-	2993	2	1	9	Y	1	1	8			66
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

INGRAM 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221631 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8913 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3245	-0-	-535	-0-	3231	2	14	9	Y	13	13	8			83
05	3906	X	3227	-0-	-679	-0-	3217	2	10	9	Y	9	9	8			83
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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4493	-0-	-487	-0-	4372	2	121	9	Y	110	85	1	2	8	45
05	4991	X	4630	-0-	-361	-0-	4525	2	105	9	Y	95	109	1	3	8	28
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

MAUDE 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222995 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	3049	-0-	-1331	-0-	3028	2	21	9	Y	19	16	1			23
05	4526	X	3009	-0-	-1517	-0-	2981	2	28	9	Y	25	32	1	1	8	15
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

PETER 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223005 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8872 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5855	2	48	9	Y	44	19	1	29	8	12
05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5515	2	51	9	Y	46	18	1	24	8	16
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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225198 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4476	2	123	9	Y	112	86	1	4	8	45
05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4562	2	109	9	Y	99	109	1	7	8	28
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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 225688 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8918 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	2772	-0-	-678	-0-	2662	2	110	9	Y	100	57	1	67	8	28
05	3565	X	2626	-0-	-939	-0-	2561	2	65	9	Y	59	38	8			49
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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226553 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9044 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	5087	-0-	-103	-0-	5046	2	41	9	Y	37	2	8			48
05	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5357	2	89	9	Y	81	97	1	3	8	29
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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226756 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1799		906	-0-	-893	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	209	2	1	9	Y	1					1
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	Y	2	2	1			1
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					2
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	368	2	6	9	Y	5	5	1			2
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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	4385	-0-	-535	-0-	4348	2	37	9	Y	34	59	1	3	8	21
05	5084	X	4422	-0-	-662	-0-	4380	2	42	9	Y	38	23	1	3	8	33
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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10710	X	9377	-0-	-1333	-0-	9313	2	64	9	Y	58	43	1	3	8	23
05	10540	X	8809	-0-	-1731	-0-	8754	2	55	9	Y	50	55	1	4	8	14
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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3599	-0-	-541	-0-	3546	2	53	9	Y	48	45	1	2	8	17
05	4278	X	3617	-0-	-661	-0-	3582	2	35	9	Y	32	36	1	4	8	9
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

PITTS A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228357 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3028	-0-	-572	-0-	2956	2	72	9	Y	65	66	1	21	8	34
05	3441	X	3126	-0-	-315	-0-	3086	2	40	9	Y	36	51	1	8	8	11
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

PITTS A UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228572 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	153	1	3911	2	Y	57	24	1	34	8	6
							63	9									
05	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	225	1	5249	2	Y	54	33	1	25	8	2
							59	9									
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									

NAOMI 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228623 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6690	X	4556	-0-	-2134	-0-	4511	2	45	9	Y	41	61	1	2	8	56
05	6417	X	5574	-0-	-843	-0-	5561	2	13	9	Y	12	2	8			66
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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229271 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	5079	-0-	-321	-0-	5067	2	12	9	Y	11	147	1	2	8	29
05	5456	X	5121	-0-	-335	-0-	5067	2	54	9	Y	49	3	8			75
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

INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	2022	-0-	-3108	-0-	2004	2	18	9	Y	16	59	1	6	8	8
05	5301	X	2516	-0-	-2785	-0-	2485	2	31	9	Y	28	8	8			28
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

PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2513	-0-	-637	-0-	2463	2	50	9	Y	45	25	1	16	8	22
05	3162	X	2043	-0-	-1119	-0-	1934	2	109	9	Y	99	42	1	24	8	55
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

PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5075	2	44	9	Y	40	34	1	10	8	23
05	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5320	2	50	9	Y	45	33	1	7	8	28
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	6099	-0-	-81	-0-	6071	2	28	9	Y	25	1	8			30
05	6355	X	5728	-0-	-627	-0-	5721	2	7	9	Y	6	2	8			34
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

BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229450 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2444	2	43	9	Y	39	24	1	7	8	22
05	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2828	2	55	9	Y	50	25	1	10	8	37
06	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	206	1	2450	2	Y	44	28	1	22	8	31
							48	9									
07	3100	N	4598	-0-	1498	1498	473	1	4080	2	Y	41	24	8			48
							45	9									
08	3100	N	4123	-0-	1023	2521	572	1	3516	2	Y	32	30	1	13	8	37
							35	9									
*09	3000	N	3290	-0-	290	2811	286	1	2970	2	Y	31	28	1	1	8	39
							34	9									

MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	3505	-0-	-1475	-0-	3485	2	20	9	Y	18	12	1	3	8	18
05	4929	X	3699	-0-	-1230	-0-	3668	2	31	9	Y	28	26	1	5	8	15
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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	3684	-0-	-1356	-0-	3628	2	56	9	Y	51	38	1	3	8	56
05	4092	X	3819	-0-	-273	-0-	3774	2	45	9	Y	41	69	1	3	8	25
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

BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7080	X	5169	-0-	-1911	-0-	5150	2	19	9	Y	17	3	8			101
05	8029	X	6658	-0-	-1371	-0-	6569	2	89	9	Y	81	97	1	4	8	81
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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2682	-0-	-468	-0-	2651	2	31	9	Y	28	24	1	1	8	10
05	3224	X	2711	-0-	-513	-0-	2688	2	23	9	Y	21	22	1	3	8	6
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7260	X	5882	-0-	-1378	-0-	5860	2	22	9	Y	20	20	8			80
05	6448	X	5841	-0-	-607	-0-	5826	2	15	9	Y	14	14	8			80
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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7080	X	6880	-0-	-200	-0-	6832	2	48	9	Y	44	80	1	11	8	28
05	7192	X	6883	-0-	-309	-0-	6847	2	36	9	Y	33	7	8			54
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

PETER 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234102 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	5218	-0-	-272	-0-	5173	2	45	9	Y	41	43	1	14	8	20
05	6076	X	5137	-0-	-939	-0-	5096	2	41	9	Y	37	27	1	10	8	20
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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234578 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8738 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	3742	-0-	-938	-0-	3690	2	52	9	Y	47	37	1	1	8	54
05	4836	X	4527	-0-	-309	-0-	4470	2	57	9	Y	52	72	1	1	8	33
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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235470 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	251	-0-	-199	-0-	251	2			Y	-0-	18	1			2
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	391	2	1	9	Y	1					3
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-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	3059	-0-	-2311	-0-	3009	2	50	9	Y	45	29	1	20	8	20
05	5549	X	1647	-0-	-3902	-0-	1597	2	50	9	Y	45	15	8			50
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

PITTS A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236094 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

PITTS A UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236410 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3745	-0-	-5	-0-	3680	2	65	9	Y	59	43	1	13	8	36
05	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3924	2	62	9	Y	56	64	1	10	8	18
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

PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4482	-0-	-138	-0-	4450	2	32	9	Y	29	17	1	13	8	12
05	4774	X	4458	-0-	-316	-0-	4425	2	33	9	Y	30	18	1	9	8	15
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

INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	1991	-0-	-769	-0-	1951	2	40	9	Y	36	24	1	11	8	20
05	2852	X	1967	-0-	-885	-0-	1925	2	42	9	Y	38	8	8			50
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

BALL 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241287 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	2	8	9	Y	7					27
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	26	1			1
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-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7710	X	7273	-0-	-437	-0-	7229	2	44	9	Y	40	22	1	2	8	16
05	7967	X	7373	-0-	-594	-0-	7266	2	107	9	Y	97	81	1	4	8	28
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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8790	X	8596	-0-	-194	-0-	8534	2	62	9	Y	56	43	1	1	8	23
05	8959	X	8865	-0-	-94	-0-	8812	2	53	9	Y	48	55	1	2	8	14
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

PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3981	-0-	-99	-0-	3838	2	143	9	Y	130	99	1	23	8	30
05	4216	X	4078	-0-	-138	-0-	3927	2	151	9	Y	137	142	1	15	8	10
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	5314	-0-	-566	-0-	5259	2	55	9	Y	50	46	1	2	8	18
05	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5685	2	26	9	Y	24	32	1	3	8	7
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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3580	-0-	-410	-0-	3544	2	36	9	Y	33	22	1	2	8	37
05	3999	X	3751	-0-	-248	-0-	3706	2	45	9	Y	41	51	1	3	8	24
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

PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2547	2	9	9	Y	8	1	1	4	8	3
05	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-	3	1			-0-
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-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 246667 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	4792	-0-	-398	-0-	4750	2	42	9	Y	38	1	8			50
05	5363	X	5001	-0-	-362	-0-	4925	2	76	9	Y	69	92	1	2	8	25
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

PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
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-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	5803	-0-	-707	-0-	5742	2	61	9	Y	55	42	1	1	8	23
05	6727	X	6121	-0-	-606	-0-	6068	2	53	9	Y	48	55	1	2	8	14
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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	3944	-0-	-2356	-0-	3896	2	48	9	Y	44	3	8			56
05	6479	X	5123	-0-	-1356	-0-	5004	2	119	9	Y	108	120	1	6	8	38
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7410	X	6857	-0-	-553	-0-	6829	2	28	9	Y	25	19	1	10	8	12
05	7595	X	7082	-0-	-513	-0-	7051	2	31	9	Y	28	18	1	7	8	15
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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 249842 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	5581	-0-	-449	-0-	5546	2	35	9	Y	32	24	1	1	8	12
05	6107	X	5050	-0-	-1057	-0-	5020	2	30	9	Y	27	28	1	2	8	9
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

PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	5915	-0-	-145	-0-	5836	2	79	9	Y	72	51	1	22	8	39
05	6107	X	6010	-0-	-97	-0-	5946	2	64	9	Y	58	65	1	15	8	17
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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251736 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8882 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	3745	-0-	-1805	-0-	3717	2	28	9	Y	25	1	8			30
05	4588	X	4438	-0-	-150	-0-	4432	2	6	9	Y	5	1	8			34
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

BALL 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 251975 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9096 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	3992	-0-	-778	-0-	3957	2	35	9	Y	32	58	1	2	8	21
05	4929	X	3946	-0-	-983	-0-	3895	2	51	9	Y	46	23	1	3	8	41
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

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
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1627	2	34	9	Y	31	45	1	2	8	20
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1642	2	42	9	Y	38	22	1	4	8	32
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									

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
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2433	2	31	9	Y	28	49	1	1	8	19
05	2635	N	1902	-0-	-733	-0-	1870	2	32	9	Y	29	21	1	1	8	26
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									

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
04	8280	X	7114	-0-	-1166	-0-	7086	2	28	9	Y	25	1	8			30
05	8246	X	7671	-0-	-575	-0-	7665	2	6	9	Y	5	1	8			34
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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252928 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6780	X	6130	-0-	-650	-0-	6095	2	35	9	Y	32	40	1	15	8	14
05	6448	X	5529	-0-	-919	-0-	5503	2	26	9	Y	24	11	8			27
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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252930 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	5060	-0-	-70	-0-	5029	2	31	9	Y	28	61	1	3	8	34
05	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5175	2	3	9	Y	3	3	8			34
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

INGRAM 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253475 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7061	2	34	9	Y	31	25	1	9	8	17
05	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7092	2	37	9	Y	34	6	8			45
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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254405 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	15009	2	128	9	Y	116	81	1	27	8	25
05	14290	X	14290	-0-	-0-	-0-	14151	2	139	9	Y	126	122	1	20	8	9
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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254852 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4624	2	2	9	Y	2	2	8			46
05	5239	X	4963	-0-	-276	-0-	4910	2	53	9	Y	48	4	8			90
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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255134 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7410	X	6451	-0-	-959	-0-	6388	2	63	9	Y	57	43	1	2	8	23
05	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7358	2	54	9	Y	49	55	1	3	8	14
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

PITTS A UNIT WELL #: 17 RRCID -> 256092 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	2432	-0-	-1228	-0-	2336	2	96	9	Y	87	103	1	10	8	60
05	3565	X	1901	-0-	-1664	-0-	1824	2	77	9	Y	70	98	1	6	8	26
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

PITTS A UNIT WELL #: 15 RRCID -> 256635 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	5383	-0-	-707	-0-	5203	2	180	9	Y	164	123	1	30	8	38
05	6293	X	5730	-0-	-563	-0-	5524	2	206	9	Y	187	183	1	28	8	14
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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	5908	-0-	-962	-0-	5866	2	42	9	Y	38	31	1	3	8	13
05	6975	X	6413	-0-	-562	-0-	6400	2	13	9	Y	12	19	1	3	8	3
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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 265928 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	5136	-0-	-714	-0-	5079	2	57	9	N	52	78	1	8	8	66
05	5952	X	5328	-0-	-624	-0-	5309	2	19	9	N	17	7	8			76
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

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	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
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					4
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
09	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
04	1770	N	1498	-0-	-272	-0-	1480	2	18	9	Y	16					63
05	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	1796	2	23	9	Y	21	64	1			20
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

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 222552 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9221 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	850	-0-	-620	-0-	842	2	8	9	Y	7					46
05	1395	N	755	-0-	-640	-0-	746	2	9	9	Y	8	24	1			30
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

VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2194	2	21	9	Y	19					58
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2245	2	23	9	Y	21	62	1			17
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

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
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	330	2	18	9	Y	16	17	1			7
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	340	2	20	9	Y	18	18	1			7
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

ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2304	-0-	-83	-0-	2304	3			Y	-0-					-0-
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074811 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8361 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2028	3	59	9	Y	54	100	1			51
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2701	3	20	9	Y	18	31	1			38
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

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	1634	2	420	3	Y	33	21	1			17
							36	9									
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1526	2	482	3	Y	30	30	1			17
							33	9									
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									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1954	2	19	9	Y	17	17	1			3
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2187	2	20	9	Y	18	16	1			5
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

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
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2031	3	7	9	Y	6	7	1			5
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2073	3	7	9	Y	6	6	1			5
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3106	-0-	-344	-0-	3099	2	7	9	Y	6	6	1			4
05	3441	X	3149	-0-	-292	-0-	3145	2	4	9	Y	4	6	1			2
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

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1296	2	11	9	Y	10	11	1			3
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1351	2	12	9	Y	11	10	1			4
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

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2914	2	39	9	Y	35	26	1			12
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2336	2	36	9	Y	33	33	1			12
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

DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14517	X	5395	-0-	-9122	-0-	196	1	5186	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	173	1	4593	3	Y	39	38	1			1
							43	9									
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	4005	-0-	-397	-0-	143	1	3793	3	Y	63	63	1			1
							69	9									
*09	4260	X	3934	-0-	-326	-0-	140	1	3713	3	Y	74	74	1			1
							81	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
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	70	1	1861	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	71	1	1881	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
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	1734	-0-	-250	-0-	63	1	1659	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	1890	N	1776	-0-	-114	-0-	64	1	1698	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1158	X	513	-0-	-645	-0-	18	1	488	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	976	X	976	-0-	-0-	-0-	35	1	929	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	47	1	1257	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	48	1	1260	3	Y	16	16	1			-0-
							18	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
04	8980	X	2929	-0-	-6051	-0-	106	1	2803	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	109	1	2878	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
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	2883	-0-	-124	-0-	104	1	2761	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	2910	X	2735	-0-	-175	-0-	99	1	2615	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

GRAVES WELL #: 1 RRCID -> 079183 COMPL. DATE 01/21/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 9275 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	64	1	1684	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	75	1	1999	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	88	1	2332	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	71	1	1895	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

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	1330	-0-	-1970	-0-	1316	3	14	9	Y	13	10	1			9
05	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3501	3	25	9	Y	23	24	1			8
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

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	129	1	1876	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
05	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	101	1	1499	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
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									

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3319	-0-	319	319	3319	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3264	-0-	164	483	3264	2			Y	-0-					-0-
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-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
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-

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2133	-0-	-747	-0-	2114	2	19	9	Y	17	20	1			3
05	2511	X	1923	-0-	-588	-0-	1895	2	28	9	Y	25	21	1			7
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

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4693	-0-	-437	-0-	4641	3	52	9	Y	47	38	1			28
05	5177	X	4751	-0-	-426	-0-	4711	3	40	9	Y	36	49	1			15
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

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
04	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2760	2	58	9	Y	53	13	1			42
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1597	2	92	9	Y	84	64	1			62
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

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	3090	X	2404	-0-	-686	-0-	88	1	2316	3	Y	-0-					-0-
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	104	1	2740	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	2460	X	2323	-0-	-137	-0-	84	1	2235	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	101	1	2680	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	2852	X	2814	-0-	-38	-0-	102	1	2708	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	2760	X	1364	-0-	-1396	-0-	50	1	1312	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	41	1	1073	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	32	1	842	3	Y	37	36	1			1
							41	9									
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	30	1	793	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	28	1	754	3	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
08	930	N	769	-0-	-161	-0-	27	1	714	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
09	870	N	679	-0-	-191	-0-	24	1	629	3	Y	24	25	1			-0-
							26	9									

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	57	1	1522	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	59	1	1565	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	57	1	1500	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	55	1	1460	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
08	1519	N	1403	-0-	-116	-0-	50	1	1329	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	53	1	1402	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									

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
04	930	N	775	-0-	-155	-0-	753	3	22	9	Y	20	15	1			6
05	1054	N	727	-0-	-327	-0-	710	3	17	9	Y	15	17	1			4
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

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 084941 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8674 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3260	3	20	9	Y	18	16	1			6
05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3165	3	17	9	Y	15	17	1			4
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

PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	25	1	673	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	558	N	314	-0-	-244	-0-	11	1	301	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	23	1	613	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	25	1	654	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1498	-0-	-272	-0-	55	1	1443	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1529	-0-	-238	-0-	56	1	1473	3	Y	-0-					-0-
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	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	58	1	1543	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
04	1260	N	1188	-0-	-72	-0-	43	1	1128	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	46	1	1214	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
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	1154	-0-	-117	-0-	42	1	1101	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	39	1	1045	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 086299 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8268 - 9494

04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404

04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
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	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456

04	1260	N	1155	-0-	-105	-0-	42	1	1104	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	42	1	1100	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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	1086	-0-	-61	-0-	39	1	1041	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	40	1	1054	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313

04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	57	1	1518	3	Y	-0-					-0-
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	54	1	1423	3	Y	-0-					-0-
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	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	61	1	1614	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
04	630	N	463	-0-	-167	-0-	16	1	434	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	27	1	710	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
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	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	53	1	1405	3	Y	30	29	1			1
							33	9									
*09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	51	1	1364	3	Y	34	34	1			1
							37	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
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	80	1	2118	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	83	1	2202	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
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	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	81	1	2144	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	77	1	2036	3	Y	25	25	1			-0-
							28	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
04	300	N	168	-0-	-132	-0-	166	3	2	9	Y	2	1	1			1
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	151	3	4	9	Y	4					5
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-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	73	X	-0-	-0-	-73	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			N	-0-					-0-
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-

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
04	2460	N	1999	-0-	-461	-0-	1991	2	8	9	Y	7	8	1			3
05	2418	N	2245	-0-	-173	-0-	2238	2	7	9	Y	6	7	1			2
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

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2663	-0-	-367	-0-	2654	3	9	9	Y	8	8	1			4
05	2945	X	1618	-0-	-1327	-0-	1611	3	7	9	Y	6	7	1			3
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

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3038	-0-	38	352	3038	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	3100	N	3052	-0-	-48	304	3052	3			Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	195	2	50	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	137	2	43	3	Y	-0-					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	2852	-0-	-628	-0-	2800	2	52	9	Y	47	38	1			11
05	3317	X	3148	-0-	-169	-0-	3103	2	45	9	Y	41	42	1			10
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

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2651	3	47	9	Y	43	42	1			16
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2469	3	52	9	Y	47					63
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	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2032	3	65	9	Y	59	35	1			39
*09	1920	N	1759	-0-	-161	-0-	1759	3			Y	-0-	14	6			25

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	814	-0-	-26	-0-	799	2	15	9	Y	14	12	1			2
05	775	N	712	-0-	-63	-0-	695	2	17	9	Y	15	13	1			4
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

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
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2397	3	8	9	Y	7	8	1			5
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2412	3	7	9	Y	6	9	1			2
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

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2350	2	51	9	Y	46	37	1			11
05	2356	N	1334	-0-	-1022	-0-	1305	2	29	9	Y	26	30	1			7
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

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	495	-0-	-45	-0-	18	1	477	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	528	-0-	-30	-0-	19	1	509	3	Y	-0-					-0-
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	480	N	469	-0-	-11	-0-	17	1	452	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
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	717	3	10	9	Y	9	15	1			4
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1097	3	10	9	Y	9					13
06	1290	N	806	-0-	-484	-0-	794	3	12	9	Y	11	12	1			12
07	744	N	584	-0-	-160	-0-	577	3	7	9	Y	6	14	1			4
08	1116	N	908	-0-	-208	-0-	906	3	2	9	Y	2	4	1			2
*09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1059	3	3	9	Y	3					5

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2788	-0-	-572	-0-	2785	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	3472	X	2737	-0-	-735	-0-	2735	2	2	9	Y	2	3	1			1
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1550	-0-	-40	-0-	1529	2	21	9	Y	19	18	1			3
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1504	2	57	9	Y	52	40	1			15
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

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3437	3	13	9	Y	12	13	1			5
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3420	3	11	9	Y	10	13	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2341	2	2	9	Y	2	17	1			1
05	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2585	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
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

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2351	-0-	-79	-0-	2300	3	51	9	Y	46	37	1			27
05	2511	N	2457	-0-	-54	-0-	2417	3	40	9	Y	36	48	1			15
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

HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	782	-0-	-1258	-0-	620	2	159	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
05	2108	N	1697	-0-	-411	-0-	1288	2	407	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
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									

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	703	-0-	-167	-0-	569	2	134	9	Y	122	146	1			88
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	911	2	131	9	Y	119	56	1			151
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

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
05	930	N	138	-0-	-792	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
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-

MORGAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102960 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9535 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1423	2	12	9	Y	11	9	1			3
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1540	2	18	9	Y	16	15	1			4
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

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	EOM BALANCE
04	1230	N	944	-0-	-286	-0-	944	2	Y	-0-			-0-
05	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167	2	Y	-0-			-0-
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-

MASON WELL #: 2 RRCID -> 103898 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8494 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	760	-0-	-80	-0-	27	1	Y	11	11	1	-0-
							12	9					
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	36	1	Y	-0-			-0-
06	960	N	392	-0-	-568	-0-	14	1	Y	-0-			-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	-0-			-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	-0-			-0-
*09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	40	1	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	19	19	1	-0-
							21	9					
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	19	19	1	-0-
							21	9					
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	17	17	1	-0-
							19	9					
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	16	16	1	-0-
							18	9					
08	INC G-10		671	-0-	671	671	24	1	Y	11	11	1	-0-
							12	9					
09	INC G-10		518	-0-	518	1189	18	1	Y	10	10	1	-0-
							11	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	35	35	1	-0-
							39	9					
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	24	24	1	-0-
							26	9					
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	22	22	1	-0-
							24	9					
07	868	N	740	-0-	-128	-0-	26	1	Y	19	19	1	-0-
							21	9					
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	19	19	1	-0-
							21	9					
*09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	23	23	1	-0-
							25	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520

04	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	57 17	1 9	1500	3	Y	15	15	1			-0-
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	62 14	1 9	1638	3	Y	13	13	1			-0-
06	1590	N	1531	-0-	-59	-0-	55 12	1 9	1464	3	Y	11	11	1			-0-
07	1612	N	1382	-0-	-230	-0-	50 10	1 9	1322	3	Y	9	9	1			-0-
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	58 10	1 9	1531	3	Y	9	9	1			-0-
09	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	52 11	1 9	1371	3	Y	10	10	1			-0-

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 109203 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8556 - 9404

04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	44 23	1 9	1168	3	Y	21	21	1			-0-
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	50 19	1 9	1323	3	Y	17	17	1			-0-
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	55 21	1 9	1448	3	Y	19	19	1			-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	41 19	1 9	1092	3	Y	17	17	1			-0-
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	56 19	1 9	1493	3	Y	17	17	1			-0-
*09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	56 22	1 9	1489	3	Y	20	20	1			-0-

PAGE, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 109955 COMPL. DATE 09/06/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9501

04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	18 3	1 9	478	3	Y	3	3	1			-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	19	1	498	3	Y	-0-					-0-
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	480	N	468	-0-	-12	-0-	17	1	451	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344

04	3780	X	1677	-0-	-2103	-0-	61	1	1616	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3315	-0-	-591	-0-	121	1	3194	3	Y	-0-					-0-
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	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	113	1	3001	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	EOM BALANCE
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	19	1	511	3	Y	19	19	1	-0-
							21	9							
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	19	1	516	3	Y	16	16	1	-0-
							18	9							
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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	20	1	540	3	Y	14	14	1	-0-
							15	9							
*09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	18	1	472	3	Y	14	14	1	-0-
							15	9							

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174

04	510	N	442	-0-	-68	-0-	441	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	527	N	456	-0-	-71	-0-	455	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
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

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300

04	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	97	1	2571	3	Y	101	101	1	-0-
							111	9							
05	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	97	1	2582	3	Y	100	99	1	1
							110	9							
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	3075	N	2819	-0-	-256	-0-	99	1	2631	3	Y	81	81	1	2
							89	9							
*09	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	101	1	2675	3	Y	99	99	1	2
							109	9							

HAYGOOD, LOIS WELL #: 2 RRCID -> 127936 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9402

04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	37	1	989	3	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	50	1	1331	3	Y	25	25	1	-0-
							28	9							
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	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	42	1	1113	3	Y	17	17	1	-0-
							19	9							
*09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	42	1	1101	3	Y	19	19	1	-0-
							21	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2394	N	2394	-0-		-0-	-0-	87	1	2304	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
05	2464	N	2464	-0-		-0-	-0-	90	1	2371	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
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	1565	N	1565	-0-		-0-	-0-	57	1	1506	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									

HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 129682 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8306 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1194	N	1194	-0-		-0-	-0-	1191	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	1209	N	868	-0-		-341	-0-	865	2	3	9	Y	3	3	1			1
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

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 129684 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8292 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	519	-0-		-51	-0-	395	2	101	3	Y	21	15	1			11
								23	9									
05	3100	N	3475	-0-		375	375	2561	2	808	3	Y	96	54	1			53
								106	9									
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									

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 129685 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8336 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2191	-0-		-1139	-0-	2150	3	41	9	Y	37	39	1			12
05	3811	X	3811	-0-		-0-	-0-	3769	3	42	9	Y	38	41	1			9
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

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
04	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	139	1	1135	3	Y	23	19	1			7
							25	9									
05	1891	X	738	-0-	-1153	-0-	126	1	584	3	Y	25	26	1			6
							28	9									
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									

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528

04	3510	X	3186	-0-	-324	-0-	3142	2	44	9	Y	40	42	1			7
05	3441	X	3415	-0-	-26	-0-	3370	2	45	9	Y	41	36	1			12
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

FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470

04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1357	3	1	9	Y	1					1
05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2600	3	2	9	Y	2	1	1			2
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

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492

04	3060	X	2814	-0-	-246	-0-	2808	3	6	9	Y	5	5	1			2
05	3162	X	3072	-0-	-90	-0-	3068	3	4	9	Y	4	5	1			1
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

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564

04	2370	N	2309	-0-	-61	-0-	2281	3	28	9	Y	25	26	1			13
05	2387	N	2317	-0-	-70	-0-	2304	3	13	9	Y	12	19	1			6
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

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462

04	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4555	3	54	9	Y	49	46	1			29
05	4433	X	4160	-0-	-273	-0-	4123	3	37	9	Y	34	49	1			14
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130593 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8726 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	135	-0-	-255	-0-	132	2	3	9	Y	3	4	1			2
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	209	2	9	9	Y	8	7	1			3
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

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1831	-0-	-359	-0-	1765	3	66	9	Y	60	55	1			19
05	2263	X	1788	-0-	-475	-0-	1741	3	47	9	Y	43	51	1			11
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

NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
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-

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2169	2	52	9	Y	47	64	1			37
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1109	2	13	9	Y	12	40	1			9
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

HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 131091 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8333 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2013

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 131092 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8494 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	505	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	403	N	347	-0-	-56	-0-	346	2	1	9	Y	1	1	1			1
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

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	3216	-0-	-3264	-0-	3122	3	94	9	Y	85	75	1			26
05	6696	X	3583	-0-	-3113	-0-	3493	3	90	9	Y	82	87	1			21
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	3208	5	Y	38	35	1			10
							42	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4142	2	12	9	Y	11	13	1			2
05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4219	2	19	9	Y	17	14	1			5
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

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	X	205	-0-	-635	-0-	162	2	42	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	837	X	12	-0-	-825	-0-	9	2	3	3	Y	-0-					-0-
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-

LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2326	2	66	9	Y	60	60	1			20
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1817	2	67	9	Y	61	59	1			22
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			Y	-0-	4	1			-0-
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3248	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	2914	X	2340	-0-	-574	-0-	2340	3			Y	-0-	1	1			-0-
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

ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3420	3	15	9	Y	14	12	1			8
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3429	3	17	9	Y	15	17	1			6
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

DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2805	2	6	9	Y	5	6	1			2
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2461	2	4	9	Y	4	4	1			2
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

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 131631 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8298 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	2858	-0-	-712	-0-	2764	2	94	9	Y	85	80	1			29
05	3689	X	3659	-0-	-30	-0-	3562	2	97	9	Y	88	85	1			32
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

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1327	2	22	9	Y	20	19	1			7
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1855	2	30	9	Y	27	24	1			10
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1914	3	7	9	Y	6	5	1			5
05	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	1854	3	8	9	Y	7	6	1			6
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

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2987	2	8	9	Y	7	5	1			3
05	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2906	2	8	9	Y	7	8	1			2
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

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3929	3	28	9	Y	25	20	1			17
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3901	3	25	9	Y	23	32	1			8
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

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			Y	-0-					-0-
05	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1991	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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

CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2321	-0-	-769	-0-	2306	3	15	9	Y	14	1	1			13
05	3193	X	2217	-0-	-976	-0-	2188	3	29	9	Y	26	8	1			31
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	350	1	4312	3	Y	68	59	1			21
							75	9									
05	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	433	1	5011	3	Y	73	75	1			19
							80	9									
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									

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 132396 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8479 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	147	-0-	-123	-0-	5	1	141	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	231	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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	90	-0-	-158	-0-	3	1	87	3	Y	-0-					-0-
*09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	14	1	362	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

MASON WELL #: 4 RRCID -> 132397 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8510 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	1259	-0-	-1501	-0-	45	1	1203	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	141	1	3725	3	Y	38	37	1			1
							42	9									
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	3614	-0-	-292	-0-	130	1	3433	3	Y	46	46	1			1
							51	9									
09	3810	X	3474	-0-	-336	-0-	124	1	3292	3	Y	53	53	1			1
							58	9									

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132431 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8328 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2188	2	22	9	Y	20	19	1			8
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2313	2	23	9	Y	21	21	1			8
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

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
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	64	2	16	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	43	2	13	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	5120	-0-	2120	2120	3962	2	1158	3	N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/15/2013

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	1926	-0-	-2544	-0-	70	1	1849	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	4619	X	4450	-0-	-169	-0-	162	1	4276	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	164	1	4344	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	4380	X	4291	-0-	-89	-0-	156	1	4128	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4864	-0-	1864	2234	174	1	4607	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
05	3100	N	5710	-0-	2610	4844	205	1	5417	3	Y	80	79	1			1
							88	9									
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	4564	-0-	-458	-0-	164	1	4345	3	Y	50	50	1			1
							55	9									
09	4860	X	4117	-0-	-743	-0-	147	1	3909	3	Y	55	55	1			1
							61	9									

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 132717 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	857	-0-	-283	-0-	31	1	822	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1581	N	898	-0-	-683	-0-	33	1	861	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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	849	-0-	-50	-0-	31	1	810	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	32	1	854	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
04	3120	X	2522	-0-	-598	-0-	91	1	2419	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	3224	X	2591	-0-	-633	-0-	94	1	2482	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
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	2501	-0-	-103	-0-	91	1	2398	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	2400	N	2259	-0-	-141	-0-	82	1	2164	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
THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1579	-0-	-41	-0-	1579	2			Y	-0-	5	1			-0-
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1638	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1791	-0-	-309	-0-	1791	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	2034	3			Y	-0-					-0-
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-

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1941	-0-	-189	-0-	69	1	1837	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	74	1	1971	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
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	1872	-0-	-205	-0-	67	1	1780	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
*09	1980	N	1187	-0-	-793	-0-	42	1	1123	3	Y	15	16	1			-0-
							5	8	17	9							

HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2372	3	80	9	Y	73	67	1			23
05	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2352	3	66	9	Y	60	68	1			15
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

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8420 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2276	2	67	9	Y	61	57	1			17
05	2542	N	1721	-0-	-821	-0-	1678	2	43	9	Y	39	45	1			11
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	132	1	3503	3	Y	98	98	1			-0-
							108	9									
05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	152	1	4013	3	Y	121	119	1			2
							133	9									
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	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	136	1	3596	3	Y	89	89	1			2
							98	9									
*09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	127	1	3368	3	Y	100	100	1			2
							110	9									

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2845	-0-	-5	-0-	103	1	2724	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	109	1	2897	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
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	2908	-0-	-37	-0-	105	1	2792	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	2850	X	2696	-0-	-154	-0-	98	1	2586	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3352	-0-	-758	-0-	113	1	3208	3	Y	28	30	1			11
							31	9									
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	93	1	3233	3	Y	24	30	1			5
							26	9									
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									

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9398 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	155	N	59	-0-	-96	-0-	2	1	55	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	171	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	172	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

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1431	-0-	-69	-0-	52	1	1376	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	52	1	1366	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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	1192	-0-	-218	-0-	43	1	1147	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 133314 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8550 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	62	1	1650	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	67	1	1777	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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	696	-0-	-1133	-0-	25	1	670	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1590	N	988	-0-	-602	-0-	36	1	950	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	2311	-0-	-1499	-0-	82	1	2159	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
05	3937	X	1135	-0-	-2802	-0-	40	1	1065	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
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	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	127	1	3365	3	Y	73	72	1			2
							80	9									
*09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	121	1	3215	3	Y	83	84	1			1
							91	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
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
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-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3697	2	78	9	Y	71	71	1			12
05	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	3927	2	87	9	Y	79	68	1			23
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	4261	-0-	-509	-0-	155	1	4100	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	4929	X	4225	-0-	-704	-0-	154	1	4068	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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	4419	-0-	-324	-0-	161	1	4256	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	4500	X	4156	-0-	-344	-0-	151	1	4002	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133476 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8469 - 9489

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558

04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1595	2	3	9	Y	3	2	1			1
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2060	2	3	9	Y	3	3	1			1
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3257	2	18	9	Y	16	16	1			3
05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3317	2	18	9	Y	16	14	1			5
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

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 133802 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9101 - 9530

04	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543

04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1568	2	18	9	Y	16	28	1			10
05	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	1222	2	15	9	Y	14	11	1			13
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	1938	-0-	-1452	-0-	1928	2	10	9	Y	9	15	1			6
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3298	2	9	9	Y	8	10	1			4
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

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 9205

04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	64	1	1693	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	66	1	1742	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
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	1716	-0-	-20	-0-	62	1	1637	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	60	1	1583	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456

04	1080	N	990	-0-	-90	-0-	84	1	906	3	Y	-0-					-0-
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	373	1	1680	3	Y	-0-					-0-
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	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	343	1	1132	3	Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128

04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	930	3	28	9	Y	25	20	1			8
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1295	3	24	9	Y	22	24	1			6
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

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260

04	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	52	1	1368	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
05	2077	X	1696	-0-	-381	-0-	60	1	1585	3	Y	46	45	1			1
							51	9									
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	1520	-0-	-123	-0-	54	1	1431	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
09	1590	N	1556	-0-	-34	-0-	55	1	1459	3	Y	38	38	1			1
							42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	131	1	3479	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	136	1	3601	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
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	3532	-0-	-219	-0-	128	1	3394	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	3630	X	3180	-0-	-450	-0-	115	1	3054	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	51	1	1347	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	53	1	1394	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
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	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	55	1	1446	3	Y	27	26	1			1
							30	9									
*09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	52	1	1365	3	Y	29	30	1			-0-
							32	9									

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 134173 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8518 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
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									

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1827	-0-	-123	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1755	-0-	-198	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	14	1	374	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	14	1	361	3	Y	-0-					-0-
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	276	-0-	-54	-0-	10	1	266	3	Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2439	-0-	-591	-0-	2403	2	36	9	Y	33	27	1			8
05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3298	2	72	9	Y	65	57	1			16
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

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2493	2	6	9	Y	5	4	1			4
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2595	2	3	9	Y	3	5	1			2
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2913	2	7	9	Y	6	10	1			4
05	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2957	2	6	9	Y	5	7	1			2
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

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	85	1	2257	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	90	1	2373	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
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	2289	-0-	-191	-0-	82	1	2184	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*09	2370	N	2151	-0-	-219	-0-	77	1	2048	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3329	2	4	9	Y	4	2	1			3
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3198	2	3	9	Y	3	4	1			2
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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	50	1	1317	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	49	1	1302	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	51	1	1353	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	56	1	1478	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	340	1	1273	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
05	3100	N	3125	-0-	25	25	474	1	2505	3	Y	133	133	1			-0-
							146	9									
06	3000	N	3021	-0-	21	46	483	1	2471	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
07	2780	N	2734	-0-	-46	-0-	528	1	2142	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									

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	2177	-0-	-163	-0-	79	1	2098	3	Y	-0-					-0-
05	2418	X	2064	-0-	-354	-0-	75	1	1989	3	Y	-0-					-0-
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	1392	-0-	-558	-0-	51	1	1341	3	Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9218 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1307	-0-	-73	-0-	46	1	1229	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
05	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	44	1	1166	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
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	1189	-0-	-51	-0-	43	1	1125	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*09	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	42	1	1107	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	463	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	605	3	3	9	Y	3	3	1			1
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

BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	514	1	1990	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	513	1	2125	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
06	3000	N	3315	-0-	315	315	531	1	2784	3	Y	-0-					-0-
07	2807	N	2492	-0-	-315	-0-	502	1	1990	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-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 139039 COMPL. DATE 07/05/1991 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9262 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	26	1	681	3	Y	499	499	1			-0-
							549	9									
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	31	1	812	3	Y	539	531	1			8
							593	9									
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	478	-0-	-638	-0-	11	1	292	3	Y	159	162	1			4
							175	9									
09	900	N	885	-0-	-15	-0-	32	1	845	3	Y	7	11	1			-0-
							8	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 139179 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8164 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18		18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 139357 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8574 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	3	1	68	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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	33	-0-	-27	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	1	1	20	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	38	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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	11	-0-	-2	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 139606 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8440 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	392	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	403	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1102	-0-	-278	-0-	40	1	1062	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	964	-0-	-307	-0-	35	1	929	3	Y	-0-					-0-
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	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	39	1	1026	3	Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2057	-0-	-943	-0-	473	1	1556	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	3100	X	2289	-0-	-811	-0-	517	1	1744	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
06	3000	X	2285	-0-	-715	-0-	520	1	1737	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
07	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	550	1	1684	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	634	1	4302	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*09	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	630	1	4317	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4055	-0-	1055	1055	548	1	3302	3	Y	186	186	1			-0-
							205	9									
05	5738	X	4683	-0-	-1055	-0-	661	1	3922	3	Y	91	90	1			1
							100	9									
06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	541	1	3133	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	3304	-0-	-1377	-0-	399	1	2708	3	Y	179	176	1			4
							197	9									
*09	4530	X	3618	-0-	-912	-0-	427	1	2927	3	Y	240	240	1			4
							264	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
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	58	1	1539	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	55	1	1465	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
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	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	77	1	2031	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	70	1	1847	3	Y	23	23	1			-0-
							25	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
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	5	1	135	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	186	N	82	-0-	-104	-0-	3	1	72	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
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	107	-0-	-13	-0-	4	1	102	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	X	612	-0-	-78	-0-	22	1	590	3	Y	-0-					-0-
05	713	X	356	-0-	-357	-0-	13	1	343	3	Y	-0-					-0-
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	318	-0-	-282	-0-	12	1	306	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	44	1	1177	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	45	1	1193	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
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	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	47	1	1246	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	44	1	1161	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

04	4140	X	3413	-0-	-727	-0-	124	1	3289	3	Y	-0-					-0-
05	4278	X	4097	-0-	-181	-0-	149	1	3948	3	Y	-0-					-0-
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	3258	-0-	-1330	-0-	118	1	3130	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	3960	X	3000	-0-	-960	-0-	109	1	2881	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	21	1	562	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	17	1	448	3	Y	-0-					-0-
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	426	-0-	-144	-0-	15	1	411	3	Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214

04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	50	1	1316	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	55	1	1469	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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	1242	-0-	-348	-0-	45	1	1191	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
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
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	59	1	1564	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	63	1	1680	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	85	1	2261	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	74	1	1966	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
04	1080	N	966	-0-	-114	-0-	35	1	921	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	35	1	935	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
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	781	-0-	-180	-0-	28	1	734	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	31	1	809	3	Y	21	21	1			-0-
							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
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	79	1	2095	3	Y	-0-					-0-
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	69	1	1838	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
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	1889	-0-	-33	-0-	68	1	1813	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	1890	N	1669	-0-	-221	-0-	60	1	1601	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	431	1	913	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
05	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	412	1	943	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	405	1	950	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	459	1	1225	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	478	1	841	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	597	1	1113	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
BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	X	1219	-0-	-101	-0-	44	1	1161	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	1302	X	1279	-0-	-23	-0-	46	1	1218	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	1260	X	1196	-0-	-64	-0-	43	1	1139	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	46	1	1214	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	46	1	1205	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	43	1	1151	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

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
04	330	N	256	-0-	-74	-0-	9	1	235	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	3100	N	3798	-0-	698	698	132	1	3483	3	Y	166	163	1			3
							183	9									
06	3000	N	3685	-0-	685	1383	128	1	3392	3	Y	150	150	1			3
							165	9									
07	3100	N	3203	-0-	103	1486	113	1	2980	3	Y	100	101	1			2
							110	9									
08	3654	X	2168	-0-	-1486	-0-	77	1	2047	3	Y	40	41	1			1
							44	9									
*09	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	63	1	1670	3	Y	40	40	1			1
							44	9									

PAGE, L.E. WELL #: 4 RRCID -> 142168 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8594 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	60	1	1585	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	92	1	2439	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
06	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	65	1	1717	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	1705	X	476	-0-	-1229	-0-	17	1	453	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	2573	X	1146	-0-	-1427	-0-	41	1	1090	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	2490	X	1117	-0-	-1373	-0-	40	1	1059	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1228	-0-	-152	-0-	43	1	1144	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
05	1488	N	1193	-0-	-295	-0-	42	1	1117	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
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	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	62	1	1634	3	Y	36	35	1			1
							40	9									
*09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	39	1	1041	3	Y	29	30	1			-0-
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	84	1	2233	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	58	1	1526	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	47	1	1248	3	Y	5	5	1			-0-
							6	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
04	2130	N	1860	-0-	-270	-0-	67	1	1782	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	2046	N	1943	-0-	-103	-0-	70	1	1860	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
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	1772	-0-	-181	-0-	64	1	1698	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	1920	N	1769	-0-	-151	-0-	64	1	1693	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	1540	-0-	-680	-0-	56	1	1470	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	61	1	1628	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
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	1676	-0-	-29	-0-	61	1	1604	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	1440	N	1263	-0-	-177	-0-	46	1	1207	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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	37	-0-	-23	-0-	1	1	35	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

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1884	-0-	-246	-0-	1884	3			Y	-0-					-0-
05	2325	N	1918	-0-	-407	-0-	1918	3			Y	-0-					-0-
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-
05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1495	3	15	9	Y	14	18	1			8
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1488	3	21	9	Y	19	19	1			8
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

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
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-

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1817	2	21	9	Y	19	19	1			3
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1872	2	20	9	Y	18	16	1			5
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3249	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3442	2	6	9	Y	5	6	1			2
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2645	-0-	-505	-0-	2637	3	8	9	Y	7	9	1			7
05	3255	X	2741	-0-	-514	-0-	2731	3	10	9	Y	9	5	1			11
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

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145237 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8401 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1971	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2058	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
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

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1389	-0-	-171	-0-	1386	3	3	9	Y	3	8	1			2
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1741	3	3	9	Y	3	3	1			2
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

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	1710	-0-	-510	-0-	1706	3	4	9	Y	4	5	1			3
05	2170	N	1531	-0-	-639	-0-	1525	3	6	9	Y	5	6	1			2
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

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			Y	-0-					-0-
05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1610	3	13	9	Y	12	43	1			4
05	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2012	3	10	9	Y	9	11	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2377	-0-	-443	-0-	2371	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	2914	X	2462	-0-	-452	-0-	2456	2	6	9	Y	5	5	1			1
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

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1612	3	15	9	Y	14	10	1			7
05	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	1612	3	10	9	Y	9	12	1			4
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

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1659	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	1216	-0-	-1094	-0-	1204	2	12	9	Y	11	24	1			8
05	3410	X	1841	-0-	-1569	-0-	1822	2	19	9	Y	17	5	1			20
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2396	-0-	-124	-0-	2392	2	4	9	Y	4	4	1			3
05	2449	N	1919	-0-	-530	-0-	1917	2	2	9	Y	2	4	1			1
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

HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3132	-0-	-258	-0-	3036	3	96	9	Y	87	79	1			27
05	3503	X	3258	-0-	-245	-0-	3178	3	80	9	Y	73	82	1			18
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

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2781	-0-	-339	-0-	2773	2	8	9	Y	7	7	1			2
05	3224	X	3136	-0-	-88	-0-	3132	2	4	9	Y	4	5	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2709	3	12	9	Y	11	11	1			6
05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2581	3	13	9	Y	12	12	1			6
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

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	985	2	6	9	Y	5	2	1			4
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1027	2	8	9	Y	7	6	1			5
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

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2697	2	8	9	Y	7	5	1			3
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2721	2	7	9	Y	6	7	1			2
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

BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	12	-0-	-1278	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	453	-0-	-147	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2048	3	8	9	Y	7	9	1			7
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2045	3	7	9	Y	6	4	1			9
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

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149040 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	1820	-0-	-520	-0-	1775	2	45	9	Y	41	51	1			7
05	2046	X	2019	-0-	-27	-0-	1973	2	46	9	Y	42	37	1			12
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5376	2	42	9	Y	38	29	1			9
05	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	4971	2	75	9	Y	68	60	1			17
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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 149536 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9394 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3209	-0-	209	209	3198	3	11	9	Y	10	9	1			5
05	3100	N	2946	-0-	-154	55	2937	3	9	9	Y	8	9	1			4
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

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2270	-0-	-970	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	2605	-0-	-712	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
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-

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1627	2	35	9	Y	32	22	1			23
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1473	2	21	9	Y	19	15	1			27
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	64	1	1683	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
05	1829	N	1091	-0-	-738	-0-	39	1	1035	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
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	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	95	1	2518	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
*09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	89	1	2372	3	Y	35	35	1			1
							39	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2037	2	1	9	Y	1	12	1			1
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-	1	1			-0-
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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520

04	2790	N	2615	-0-	-175	-0-	2587	2	28	9	Y	25	27	1			4
05	2883	N	2510	-0-	-373	-0-	2480	2	30	9	Y	27	23	1			8
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

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660

04	2160	X	1386	-0-	-774	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
05	2232	X	1535	-0-	-697	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 151192 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8429 - 9474

04	2010	X	1950	-0-	-60	-0-	1942	3	8	9	Y	7	9	1			6
05	2077	X	1859	-0-	-218	-0-	1852	3	7	9	Y	6	4	1			8
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490

04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3496	2	21	9	Y	19	21	1			3
05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3550	2	22	9	Y	20	17	1			6
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	963	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	928	2	1	9	Y	1	1	1			1
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

CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 152299 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8482 - 9610

04	990	N	736	-0-	-254	-0-	35	1	701	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	933	-0-	-121	-0-	43	1	890	3	Y	-0-					-0-
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									

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8269 - 9500

04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					299
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					299
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

MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477

04	2160	N	1879	-0-	-281	-0-	64	1	1813	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	68	1	2330	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
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									

HULL UNIT B WELL #: B 8 RRCID -> 152594 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9546

04	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-
05	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-
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-

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547

04	2640	X	2192	-0-	-448	-0-	2164	2	28	9	Y	25	16	1			18
05	2728	X	2203	-0-	-525	-0-	2186	2	17	9	Y	15	12	1			21
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	262	-0-	-2828	-0-	240	1	22	9	Y	20	20	1			-0-
05	3193	X	363	-0-	-2830	-0-	74	1	283	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
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									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2284	-0-	-236	-0-	2270	2	14	9	Y	13	10	1			3
05	2666	N	2326	-0-	-340	-0-	2313	2	13	9	Y	12	12	1			3
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

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			Y	-0-					-0-
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2435	3	41	9	Y	37	29	1			22
05	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	2416	3	32	9	Y	29	39	1			12
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

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3495	3	9	9	Y	8	7	1			5
05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3602	3	11	9	Y	10	11	1			4
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

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3197	-0-	197	1892	112	1	2958	3	Y	115	115	1			-0-
							127	9									
05	4807	X	2915	-0-	-1892	-0-	102	1	2706	3	Y	97	96	1			1
							107	9									
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	1936	-0-	-1753	-0-	68	1	1811	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
09	3210	X	1245	-0-	-1965	-0-	44	1	1157	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
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2214	-0-	-216	-0-	2210	2	4	9	Y	4	5	1			1
05	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	2196	2	3	9	Y	3	3	1			1
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

FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516

04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1930	3	9	9	Y	8	10	1			6
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2081	3	11	9	Y	10	8	1			8
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

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528

04	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2728	2	15	9	Y	14	15	1			2
05	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2826	2	19	9	Y	17	14	1			5
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

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519

04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1847	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	1984	N	1682	-0-	-302	-0-	1671	2	11	9	Y	10	9	1			3
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

MORGAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154512 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8421 - 9578

04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522

04	540	N	485	-0-	-55	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1134	-0-	-156	-0-	38	1	1094	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3100	N	3949	-0-	849	849	110	1	3821	3	Y	16	13	1			4
							18	9									
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									

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2193	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	2170	N	2091	-0-	-79	-0-	2089	2	2	9	Y	2	2	1			1
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

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3203	-0-	203	203	3166	2	37	9	Y	34	27	1			8
05	3100	N	3436	-0-	336	539	3397	2	39	9	Y	35	34	1			9
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

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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1544	2	8	9	Y	7	4	1			5
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1616	2	8	9	Y	7	3	1			9
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

WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3953	-0-	-277	-0-	3907	2	46	9	Y	42	33	1			10
05	4216	X	4138	-0-	-78	-0-	4091	2	47	9	Y	43	42	1			11
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1482	-0-	-408	-0-	53	1	1408	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	93	1	2452	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
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	2505	-0-	-68	-0-	90	1	2389	3	Y	24	23	1			1
							26	9									
*09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	88	1	2320	3	Y	26	27	1			-0-
							29	9									

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591

04	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	383	1	1555	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
05	1953	X	1864	-0-	-89	-0-	347	1	1488	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
06	1950	X	1861	-0-	-89	-0-	321	1	1540	3	Y	-0-					-0-
07	2046	X	1935	-0-	-111	-0-	303	1	1632	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-

HULL UNIT A WELL #: A 60 RRCID -> 159220 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2013 - PLUGGED 05-13-2013

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

04	3000	N	2865	-0-	-135	234	2865	2			Y	-0-	7	1			-0-
05	2812	X	2578	-0-	-234	-0-	2577	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	Y	-0-					-0-
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	216	-0-	-24	-0-	8	1	208	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
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	59	1	1559	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	1674	N	1450	-0-	-224	-0-	52	1	1384	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
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	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	65	1	1729	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	59	1	1573	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1099	-0-	-221	-0-	1091	2	8	9	Y	7	7	1			2
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1501	2	12	9	Y	11	9	1			4
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

HALL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8381 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	262	-0-	-2558	-0-	261	3	1	9	Y	1					1
05	612	X	-0-	-0-	-612	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2013 - PLUGGED 05-07-2013

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	1480	-0-	-1610	-0-	1457	2	23	9	Y	21	17	1			9
05	3193	X	1932	-0-	-1261	-0-	1880	2	52	9	Y	47	38	1			18
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

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3042	-0-	-708	-0-	209	1	2769	3	Y	58	50	1			18
							64	9									
05	3689	X	3246	-0-	-443	-0-	266	1	2913	3	Y	61	63	1			16
							67	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1115	-0-	-265	-0-	30	1	1071	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
05	1395	N	1214	-0-	-181	-0-	36	1	1161	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
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									

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	619	-0-	-161	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
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

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2440	-0-	-800	-0-	2375	2	65	9	Y	59	66	1			25
05	2883	X	2592	-0-	-291	-0-	2520	2	72	9	Y	65	65	1			25
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

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 68 RRCID -> 162181 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8321 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	877	1	5891	3	N	-0-					-0-
05	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	897	1	6076	3	N	-0-					-0-
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-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1941	2	15	9	Y	14	24	1			5
05	1643	N	1305	-0-	-338	-0-	1294	2	11	9	Y	10	11	1			4
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

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

04	1650	X	1051	-0-	-599	-0-	815	2	210	3	Y	24	17	1			12
							26	9									
05	1519	X	1347	-0-	-172	-0-	1003	2	316	3	Y	25	23	1			14
							28	9									
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									

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557

04	1050	N	411	-0-	-639	-0-	411	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
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-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	385	-0-	-665	-0-	377	3	8	9	Y	7	16	1			2
05	682	N	539	-0-	-143	-0-	533	3	6	9	Y	5	6	1			1
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

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532

04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3746	2	36	9	Y	33	34	1			11
05	3534	X	3455	-0-	-79	-0-	3415	2	40	9	Y	36	34	1			13
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

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570

04	3690	X	2721	-0-	-969	-0-	2713	2	8	9	Y	7	6	1			3
05	3813	X	2958	-0-	-855	-0-	2950	2	8	9	Y	7	7	1			3
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

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	44	1	1177	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	46	1	1228	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
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	911	-0-	-391	-0-	33	1	864	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*09	1290	N	470	-0-	-820	-0-	17	1	436	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
HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3038	-0-	-712	-0-	3018	2	20	9	Y	18	17	1		6
05	3565	X	3259	-0-	-306	-0-	3236	2	23	9	Y	21	19	1		8
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

GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9018 - 9433

04	300	N	231	-0-	-69	-0-	8	1	221	3	Y	2	2	1		-0-
							2	9								
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	5	1	137	3	Y	2	2	1		-0-
							2	9								
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	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	77	1	2045	3	Y	18	18	1		-0-
							20	9								
*09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	89	1	2367	3	Y	25	25	1		-0-
							28	9								

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507

04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	95	1	2518	3	Y	14	14	1		-0-
							15	9								
05	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	98	1	2601	3	Y	13	13	1		-0-
							14	9								
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	2335	-0-	-207	-0-	85	1	2240	3	Y	9	9	1		-0-
							10	9								
09	2460	N	2056	-0-	-404	-0-	74	1	1972	3	Y	9	9	1		-0-
							10	9								

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

04	990	X	826	-0-	-164	-0-	820	2	6	9	Y	5	6	1		2
05	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2566	2	17	9	Y	15	12	1		5
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

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337

04	2152	X	725	-0-	-1427	-0-	26	1	682	3	Y	15	15	1		-0-
							17	9								
05	752	X	752	-0-	-0-	-0-	27	1	708	3	Y	15	15	1		-0-
							17	9								
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	732	-0-	-43	-0-	26	1	697	3	Y	8	8	1		-0-
							9	9								
09	780	X	570	-0-	-210	-0-	20	1	541	3	Y	8	8	1		-0-
							9	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 165146 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9145 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337

04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	51	1	1340	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	53	1	1393	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
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	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	50	1	1336	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	47	1	1237	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219

04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1493	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1738	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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

DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398

04	3000	N	4692	-0-	1692	1692	170	1	4494	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	3100	N	5504	-0-	2404	4096	199	1	5273	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
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	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	179	1	4748	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*09	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	166	1	4403	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296

04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1076	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	988	3	2	9	Y	2	2	1			1
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 64 RRCID -> 165920 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8302 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2825	2	91	9	Y	83	76	1			28
05	3100	N	3223	-0-	123	123	3113	2	110	9	Y	100	92	1			36
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

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	1532	-0-	-1018	-0-	1496	2	36	9	Y	33	33	1			6
05	2232	X	2130	-0-	-102	-0-	2104	2	26	9	Y	24	23	1			7
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

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	3316	2	853	3	Y	16	14	1			8
							18	9									
05	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	3415	2	1077	3	Y	14	14	1			8
							15	9									
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									

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	880	-0-	-590	-0-	863	3	17	9	Y	15	16	1			5
05	1271	N	807	-0-	-464	-0-	795	3	12	9	Y	11	13	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	2921	-0-	-529	-0-	106	1	2809	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	3255	X	2815	-0-	-440	-0-	102	1	2709	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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	3016	-0-	-146	-0-	110	1	2903	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	2910	X	2861	-0-	-49	-0-	104	1	2753	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
04	2982	N	2603	-0-	-379	-0-	94	1	2499	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	91	1	2399	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	96	1	2549	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	2520	X	2254	-0-	-266	-0-	82	1	2164	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	2963	-0-	-847	-0-	107	1	2833	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
05	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	185	1	4900	3	Y	53	52	1			1
							58	9									
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	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	159	1	4216	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
*09	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	151	1	4013	3	Y	41	41	1			1
							45	9									

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3901	-0-	-329	-0-	140	1	3706	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
05	4247	X	3685	-0-	-562	-0-	132	1	3506	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
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	3656	-0-	-436	-0-	132	1	3487	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
09	3900	X	3486	-0-	-414	-0-	125	1	3319	3	Y	38	38	1			1
							42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	21	1	546	3	Y	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	21	1	545	3	Y	-0-					-0-
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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	26	1	686	3	Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451

04	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	35	1	926	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	36	1	952	3	Y	40	39	1			1
							44	9									
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	912	N	912	-0-	-0-	-0-	32	1	850	3	Y	27	27	1			1
							30	9									
*09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	29	1	777	3	Y	30	31	1			-0-
							33	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435

04	1920	N	1891	-0-	-29	-0-	67	1	1768	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
05	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	66	1	1761	3	Y	46	45	1			1
							51	9									
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	1623	-0-	-113	-0-	58	1	1530	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
*09	3000	N	3078	-0-	78	78	109	1	2893	3	Y	69	69	1			1
							76	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450

04	3120	X	3017	-0-	-103	-0-	109	1	2883	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	114	1	3006	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
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	2887	-0-	-337	-0-	104	1	2763	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
09	3030	X	2716	-0-	-314	-0-	98	1	2596	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265

04	60	N	57	-0-	-3	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
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	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	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
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	44	1	1156	3	Y	-0-					-0-
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	51	1	1347	3	Y	-0-					-0-
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	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	39	1	1022	3	Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518

04	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2368	2	609	3	Y	14	12	1			7
							15	9									
05	3317	X	2814	-0-	-503	-0-	2128	2	672	3	Y	13	13	1			7
							14	9									
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									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492

04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	84	1	2211	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	94	1	2480	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
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	2706	-0-	-204	-0-	98	1	2605	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

04	3180	X	1549	-0-	-1631	-0-	1540	3	9	9	Y	8	12	1			2
05	2046	X	1439	-0-	-607	-0-	1426	3	13	9	Y	12	11	1			3
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

HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516

04	2100	N	746	-0-	-1354	-0-	592	2	152	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1519	N	1403	-0-	-116	-0-	1063	2	336	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
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									

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
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	85	1	2239	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
05	2480	N	2349	-0-	-131	-0-	85	1	2244	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
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	2161	-0-	-195	-0-	78	1	2068	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	2160	N	1784	-0-	-376	-0-	64	1	1705	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 168873 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8982 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	1	1	32	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
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-

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3079	-0-	-221	-0-	111	1	2940	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	3410	X	3136	-0-	-274	-0-	113	1	2998	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
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	2990	-0-	-203	-0-	108	1	2862	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
09	3090	X	2882	-0-	-208	-0-	104	1	2755	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	24	1	873	3	Y	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	16	1	526	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	3240	X	2831	-0-	-409	-0-	2739	3	92	9	Y	84	81	1			26
05	3255	X	2889	-0-	-366	-0-	2804	3	85	9	Y	77	83	1			20
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

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1841	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1971	3	3	9	Y	3	3	1			1
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

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169663 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8735 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	289	X	77	-0-	-212	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
05	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON, NELL WELL #: 8 L RRCID -> 170393 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8870 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1085	-0-	-145	-0-	90	1	995	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1060	-0-	-180	-0-	93	1	967	3	N	-0-					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2321	-0-	-1069	-0-	2297	2	24	9	Y	22	24	1			4
05	3503	X	2917	-0-	-586	-0-	2894	2	23	9	Y	21	19	1			6
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

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
04	2940	X	2365	-0-	-575	-0-	84 47	1 9	2234	3	Y	43	43	1			-0-
05	3255	X	2371	-0-	-884	-0-	85 42	1 9	2244	3	Y	38	37	1			1
06	3150	X	2255	-0-	-895	-0-	82 15	1 9	2158	3	Y	14	15	1			-0-
07	3255	X	2030	-0-	-1225	-0-	74 7	1 9	1949	3	Y	6	6	1			-0-
08	2635	X	1888	-0-	-747	-0-	68 6	1 9	1814	3	Y	5	5	1			-0-
*09	2370	X	1118	-0-	-1252	-0-	41 1	1 8	1073 3	3 9	Y	3	3	1			-0-

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 171021 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1940	2	19	9	Y	17	14	1			7
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2212	2	17	9	Y	15	16	1			6
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

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	3985	-0-	-425	-0-	145	1	3840	3	Y	-0-					-0-
05	4557	X	4136	-0-	-421	-0-	151	1	3985	3	Y	-0-					-0-
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	3719	-0-	-271	-0-	135	1	3584	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
04	3000	N	3959	-0-	959	959	132 94	1 9	3733	3	Y	85	77	1			34
05	3100	N	3667	-0-	567	1526	101 86	1 9	3480	3	Y	78	95	1			17
06	3000	N	3403	-0-	403	1929	85 61	1 9	3257	3	Y	55	43	1			29
07	5208	X	3279	-0-	-1929	-0-	87 42	1 9	3150	3	Y	38	59	1			8
08	4092	X	3279	-0-	-813	-0-	94 34	1 9	3151	3	Y	31	25	1			14
09	3960	X	3059	-0-	-901	-0-	91 33	1 9	2935	3	Y	30	24	1			20

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3771	-0-	-369	-0-	3751	2	20	9	Y	18	22	1			13
05	4278	X	3847	-0-	-431	-0-	3829	2	18	9	Y	16	22	1			7
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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2560	3	6	9	Y	5	7	1			5
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2529	3	4	9	Y	4	3	1			6
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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3705	-0-	-225	-0-	3690	3	15	9	Y	14	12	1			8
05	4030	X	3694	-0-	-336	-0-	3683	3	11	9	Y	10	14	1			4
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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3079	-0-	-671	-0-	112	1	2952	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	124	1	3285	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
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	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	118	1	3124	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	112	1	2976	3	Y	13	13	1			-0-
							14	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	141	1	3739	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	3999	X	3413	-0-	-586	-0-	124	1	3279	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
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	3209	-0-	-387	-0-	116	1	3085	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	3480	X	3096	-0-	-384	-0-	112	1	2975	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3349	2	18	9	Y	16	13	1			4
05	3472	X	2367	-0-	-1105	-0-	2354	2	13	9	Y	12	13	1			3
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

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260

04	390	N	330	-0-	-60	-0-	16	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	316	-0-	-87	-0-	15	1	301	3	Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522

04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2395	3	33	9	Y	30	22	1			15
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2438	3	21	9	Y	19	25	1			9
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

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1990	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	2232	N	1672	-0-	-560	-0-	1669	2	3	9	Y	3	3	1			1
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

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

04	2340	X	1380	-0-	-960	-0-	1366	2	14	9	Y	13	8	1			6
05	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1889	2	14	9	Y	13	14	1			5
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

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550

04	52	X	52	-0-	-0-	-0-	51	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3799	-0-	-131	-0-	3782	2	17	9	Y	15	12	1			3
05	4061	X	3789	-0-	-272	-0-	3770	2	19	9	Y	17	16	1			4
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

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2439	3	20	9	Y	18	20	1			9
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2508	3	14	9	Y	13	16	1			6
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

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	112	1	2264	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	2542	N	1617	-0-	-925	-0-	74	1	1534	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	2400	N	1929	-0-	-471	-0-	89	1	1832	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	2480	N	1961	-0-	-519	-0-	93	1	1860	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									

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3151	-0-	-689	-0-	3151	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3082	-0-	-886	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2378	3	6	9	Y	5	4	1			3
05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2786	3	11	9	Y	10	9	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	1920	X	1615	-0-	-305	-0-	76	1	1529	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	1984	X	1614	-0-	-370	-0-	74	1	1530	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	1680	X	1598	-0-	-82	-0-	73	1	1507	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	1705	X	1657	-0-	-48	-0-	78	1	1556	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									

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2466	-0-	-204	-0-	2465	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	2759	X	2554	-0-	-205	-0-	2554	2			Y	-0-	1	1			-0-
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

HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3971	-0-	-79	-0-	3968	2	3	9	Y	3	6	1			2
05	4216	X	4098	-0-	-118	-0-	4095	2	3	9	Y	3	2	1			3
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

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177087 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1131	-0-	-219	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	630	N	573	-0-	-57	-0-	26	1	530	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	744	N	384	-0-	-360	-0-	17	1	358	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	600	N	285	-0-	-315	-0-	12	1	255	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	589	N	267	-0-	-322	-0-	12	1	241	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									

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3248	-0-	248	248	3233	2	15	9	Y	14	13	1			2
05	3100	N	3547	-0-	447	695	3528	2	19	9	Y	17	14	1			5
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3224	2	4	9	Y	4	5	1			3
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3321	2	4	9	Y	4	5	1			2
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

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2499	-0-	-501	-0-	2496	2	3	9	Y	3	1	1			2
05	3100	X	2613	-0-	-487	-0-	2609	2	4	9	Y	4	3	1			3
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

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
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	57 48	1 9	1498	3	Y	44	44	1			-0-
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	67 73	1 9	1779	3	Y	66	65	1			1
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	65 64	1 9	1708	3	Y	58	58	1			1
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	69 64	1 9	1822	3	Y	58	58	1			1
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	59 51	1 9	1557	3	Y	46	46	1			1
09	1470	N	1218	-0-	-252	-0-	43 44	1 9	1131	3	Y	40	40	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360

04	3420	X	3151	-0-	-269	-0-	114 23	1 9	3014	3	Y	21	21	1			-0-
05	3472	X	3107	-0-	-365	-0-	112 20	1 9	2975	3	Y	18	18	1			-0-
06	3360	X	2681	-0-	-679	-0-	97 14	1 9	2570	3	Y	13	13	1			-0-
07	3286	X	2958	-0-	-328	-0-	107 14	1 9	2837	3	Y	13	13	1			-0-
08	3255	X	2751	-0-	-504	-0-	100 12	1 9	2639	3	Y	11	11	1			-0-
09	3150	X	2672	-0-	-478	-0-	97 14	1 9	2561	3	Y	13	13	1			-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179024 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8923 - 9820

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	4290	X	3722	-0-	-568	-0-	135	1	3566	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
05	4371	X	4225	-0-	-146	-0-	153	1	4050	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
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	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	155	1	4110	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*09	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	141	1	3736	3	Y	18	18	1			-0-
							20	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
04	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	816	1	4924	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
05	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	814	1	4826	3	Y	48	47	1			1
							53	9									
06	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	877	1	5065	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	5898	-0-	-23	-0-	752	1	5103	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
09	5730	X	5388	-0-	-342	-0-	680	1	4658	3	Y	45	45	1			1
							50	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
04	2640	N	2609	-0-	-31	-0-	94	1	2491	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	96	1	2539	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
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	2115	-0-	-551	-0-	77	1	2025	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	2430	N	2055	-0-	-375	-0-	74	1	1964	3	Y	15	15	1			-0-
							17	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
04	3240	X	2906	-0-	-334	-0-	2905	2	1	9	Y	1	18	1			1
05	3348	X	3048	-0-	-300	-0-	3048	2			Y	-0-	1	1			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2604	-0-	-36	-0-	94	1	2477	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	102	1	2688	3	Y	36	35	1			1
							40	9									
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	2969	-0-	-131	489	107	1	2823	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
*09	3000	N	2616	-0-	-384	105	94	1	2479	3	Y	39	39	1			1
							43	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	128	1	1123	3	Y	295	348	1			170
							325	9									
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	24	1	1031	3	Y	218	176	1			212
							240	9									
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									

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1680	3	14	9	Y	13	12	1			8
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1700	3	15	9	Y	14	16	1			6
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

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2789	-0-	-601	-0-	100	1	2652	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
05	3503	X	3027	-0-	-476	-0-	109	1	2884	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
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	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	114	1	3031	3	Y	29	28	1			1
							32	9									
09	3000	X	2923	-0-	-77	-0-	105	1	2785	3	Y	30	31	1			-0-
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8249 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1702	-0-	-248	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
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-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	831	-0-	-9	-0-	825	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1054	N	891	-0-	-163	-0-	887	2	4	9	Y	4	4	1			1
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

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
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-

FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	108	1	2859	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	109	1	2881	3	Y	39	38	1			1
							43	9									
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	1830	-0-	-960	-0-	66	1	1743	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*09	2700	X	1683	-0-	-1017	-0-	60	1	1601	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3409	3	6	9	Y	5	6	1			4
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3381	3	6	9	Y	5	5	1			4
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

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1797	2	10	9	Y	9	7	1			7
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2123	2	10	9	Y	9	5	1			11
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215

04	4050	X	3942	-0-	-108	-0-	3931	3	11	9	Y	10	12	1			4
05	4185	X	4036	-0-	-149	-0-	4025	3	11	9	Y	10	12	1			2
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

MOORE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 184402 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8559 - 9805

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2013 - P&A 04-03-2013

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
05	1581	X	1376	-0-	-205	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
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-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	73	1	1921	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
05	2170	N	2050	-0-	-120	-0-	73	1	1931	3	Y	42	41	1			1
							46	9									
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	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	63	1	1671	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2318	-0-	-202	-0-	83	1	2190	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
05	2449	N	2296	-0-	-153	-0-	83	1	2184	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
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	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	75	1	1974	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	1980	N	1939	-0-	-41	-0-	70	1	1851	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	1674	3	9	9	Y	8	9	1			6
05	1612	N	1233	-0-	-379	-0-	1194	3	39	9	Y	35	29	1			12
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

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	2919	-0-	-1371	-0-	2299	2	591	3	Y	26	17	1			13
							29	9									
05	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	4145	2	1308	3	Y	33	28	1			18
							36	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	119	1	2398	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
05	2170	N	1993	-0-	-177	-0-	91	1	1888	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	103	1	2119	3	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2429	-0-	-113	-0-	116	1	2313	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-

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4165	3	50	9	Y	45	34	1			23
05	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4251	3	25	9	Y	23	35	1			11
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

THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544

04	2370	N	1796	-0-	-574	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
05	2449	N	1996	-0-	-453	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	2823	2	726	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
05	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	2714	2	856	3	Y	9	8	1			5
							10	9									
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									

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

04	3390	X	3207	-0-	-183	-0-	3178	3	29	9	Y	26	29	1			24
05	3503	X	3312	-0-	-191	-0-	3282	3	30	9	Y	27	15	1			36
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

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663

04	180	N	165	-0-	-15	-0-	131	2	34	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	91	2	29	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
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-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2117	-0-	-223	-0-	76	1	2021	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	99	1	2628	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
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	3610	-0-	510	2124	131	1	3455	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*09	5430	X	3306	-0-	-2124	-0-	119	1	3161	3	Y	24	24	1			-0-
							26	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
04	4770	X	4425	-0-	-345	-0-	4378	3	47	9	Y	43	36	1			26
05	4898	X	4689	-0-	-209	-0-	4653	3	36	9	Y	33	45	1			14
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

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1412	-0-	-88	-0-	1406	2	6	9	Y	5	7	1			4
05	1488	N	1103	-0-	-385	-0-	1102	2	1	9	Y	1	2	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51	X	25	-0-	-26	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3943	2	77	9	Y	70	57	1			32
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3873	2	74	9	Y	67	75	1			24
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

LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2032	2	15	9	Y	14	10	1			10
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2319	2	12	9	Y	11	6	1			15
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

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	4976	-0-	-814	-0-	181	1	4782	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	5456	X	4824	-0-	-632	-0-	175	1	4628	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
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	4637	-0-	-168	-0-	168	1	4454	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	4650	X	4351	-0-	-299	-0-	158	1	4175	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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 189258 COMPL. DATE 04/21/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8372 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

04	4230	X	4030	-0-	-200	-0-	3900	2	130	9	Y	118	121	1			20
05	4030	X	3844	-0-	-186	-0-	3708	2	136	9	Y	124	108	1			36
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

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

04	2160	N	1978	-0-	-182	-0-	1976	2	2	9	Y	2	20	1			1
05	2232	N	1863	-0-	-369	-0-	1863	2			Y	-0-	1	1			-0-
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

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250

04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2202	2	45	9	Y	41	38	1			11
05	1426	N	1049	-0-	-377	-0-	1028	2	21	9	Y	19	25	1			5
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

ALLISON UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 191568 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A

04	3000	X	28	-0-	-2972	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
05	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7716	3	65	9	Y	59	35	1			24
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

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3042	3	21	9	Y	19	19	1			10
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3177	3	19	9	Y	17	19	1			8
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

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4146	2	40	9	Y	36	26	1		26
05	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4090	2	21	9	Y	19	17	1		28
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

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	36	1	950	3	Y	15	15	1		-0-
							17	9								
05	1178	N	981	-0-	-197	-0-	35	1	933	3	Y	12	12	1		-0-
							13	9								
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	709	-0-	-283	-0-	26	1	675	3	Y	7	7	1		-0-
							8	9								
09	900	N	769	-0-	-131	-0-	28	1	730	3	Y	10	10	1		-0-
							11	9								

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3355	2	12	9	Y	11	15	1		2
05	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3511	2	12	9	Y	11	10	1		3
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

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548

04	3540	X	2159	-0-	-1381	-0-	1710	2	440	3	Y	8	4	1		4
							9	9								
05	3658	X	1535	-0-	-2123	-0-	1161	2	366	3	Y	7	7	1		4
							8	9								
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								

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	119	1	3142	3	Y	21	21	1		-0-
							23	9								
05	3131	X	3093	-0-	-38	-0-	112	1	2962	3	Y	17	17	1		-0-
							19	9								
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	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	130	1	3438	3	Y	16	16	1		-0-
							18	9								
*09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	116	1	3080	3	Y	17	17	1		-0-
							19	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3051	-0-	51	51	111	1	2940	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4030	-0-	930	981	147	1	3883	3	Y	-0-					-0-
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	3456	-0-	-574	-0-	125	1	3319	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	3900	X	3145	-0-	-755	-0-	114	1	3018	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

04	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
05	1023	X	936	-0-	-87	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A

04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3551	-0-	451	451	3551	3			Y	-0-					-0-
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-

WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

04	4050	X	3118	-0-	-932	-0-	3103	2	15	9	Y	14	18	1			6
05	4185	X	3537	-0-	-648	-0-	3518	2	19	9	Y	17	16	1			7
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

PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476

04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	73	1	1944	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	73	1	1934	3	Y	69	68	1			1
							76	9									
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	1159	-0-	-360	-0-	41	1	1083	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
*09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	55	1	1450	3	Y	48	48	1			1
							53	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	84	1	2224	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	94	1	2481	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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	2479	-0-	-32	-0-	90	1	2380	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	2430	N	2386	-0-	-44	-0-	86	1	2290	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 198104 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8304 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2684	-0-	-346	-0-	2653	2	31	9	Y	28	53	1			9
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3704	2	34	9	Y	31	29	1			11
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	424	-0-	-4316	-0-	15	1	405	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	4898	X	2511	-0-	-2387	-0-	90	1	2397	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
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	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	121	1	3209	3	Y	27	26	1			1
							30	9									
*09	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	124	1	3275	3	Y	33	33	1			1
							36	9									

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2917	-0-	-413	-0-	106	1	2796	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	128	1	3401	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
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	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	182	1	4820	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*09	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	188	1	4995	3	Y	26	26	1			-0-
							29	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
04	3420	X	3370	-0-	-50	-0-	3359	3	11	9	N	10	9	1			6
05	3503	X	3449	-0-	-54	-0-	3438	3	11	9	N	10	12	1			4
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

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

04	7710	X	6151	-0-	-1559	-0-	221	1	5860	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
05	7719	X	5295	-0-	-2424	-0-	191	1	5050	3	Y	49	48	1			1
							54	9									
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	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	277	1	7334	3	Y	57	57	1			1
							63	9									
*09	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	261	1	6913	3	Y	65	65	1			1
							72	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

04	2190	X	1895	-0-	-295	-0-	69	1	1813	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	2263	X	1984	-0-	-279	-0-	72	1	1901	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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	1471	-0-	-389	-0-	53	1	1412	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	1800	N	1035	-0-	-765	-0-	37	1	992	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

04	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5424	2	62	9	Y	56	13	1			44
05	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5463	2	51	9	Y	46	56	1			34
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

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378

04	7980	X	7737	-0-	-243	-0-	278	1	7365	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
05	8215	X	7902	-0-	-313	-0-	284	1	7532	3	Y	78	77	1			1
							86	9									
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	7528	-0-	-346	-0-	272	1	7191	3	Y	59	59	1			1
							65	9									
*09	7620	X	6904	-0-	-716	-0-	248	1	6583	3	Y	66	66	1			1
							73	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7440	X	6383	-0-	-1057	-0-	230	1	6100	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
05	7502	X	6956	-0-	-546	-0-	251	1	6641	3	Y	58	57	1			1
							64	9									
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	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	241	1	6389	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
*09	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	231	1	6110	3	Y	52	52	1			1
							57	9									

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

04	5340	X	3146	-0-	-2194	-0-	3122	2	24	9	Y	22	22	1			16
05	4774	X	2647	-0-	-2127	-0-	2628	2	19	9	Y	17	10	1			23
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472

04	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4380	2	11	9	Y	10	10	1			7
05	3472	X	2771	-0-	-701	-0-	2761	2	10	9	Y	9	12	1			4
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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520

04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	3503	X	3300	-0-	-203	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410

04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	207	1	5473	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
05	5704	X	5402	-0-	-302	-0-	194	1	5139	3	Y	63	62	1			1
							69	9									
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	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	222	1	5877	3	Y	56	56	1			1
							62	9									
*09	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	210	1	5557	3	Y	64	64	1			1
							70	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
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	97	1	2571	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
05	3100	N	3213	-0-	113	113	115	1	3057	3	Y	37	36	1			1
							41	9									
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	2374	-0-	-850	-0-	86	1	2278	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	3120	X	1597	-0-	-1523	-0-	58	1	1530	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443

04	9390	X	8633	-0-	-757	-0-	312	1	8249	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
05	9703	X	8674	-0-	-1029	-0-	314	1	8305	3	Y	50	49	1			1
							55	9									
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	8007	-0-	-890	-0-	290	1	7677	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
09	8610	X	7180	-0-	-1430	-0-	260	1	6877	3	Y	39	39	1			1
							43	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491

04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	136	1	3607	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	134	1	3542	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
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	2973	-0-	-437	-0-	107	1	2845	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*09	3300	X	3009	-0-	-291	-0-	109	1	2875	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402

04	4350	X	3820	-0-	-530	-0-	136	1	3609	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
05	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	164	1	4335	3	Y	76	75	1			1
							84	9									
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	4299	-0-	-289	-0-	154	1	4083	3	Y	56	56	1			1
							62	9									
*09	4440	X	4040	-0-	-400	-0-	144	1	3826	3	Y	64	64	1			1
							70	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 202785 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8408 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1032	-0-	-270	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 202791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8767 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
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-

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	5961	-0-	-39	-0-	215	1	5691	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
05	6200	X	5817	-0-	-383	-0-	210	1	5559	3	Y	44	43	1			1
							48	9									
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	2407	-0-	-4692	-0-	87	1	2305	3	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
09	6030	X	5070	-0-	-960	-0-	183	1	4846	3	Y	37	36	1			1
							41	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4736	2	2	9	Y	2	6	1			1
05	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4763	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
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

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4728	-0-	1728	1728	4509	2	219	9	Y	199	130	1			85
05	3100	N	4065	-0-	965	2693	3869	2	196	9	Y	178	194	1			69
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

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 203066 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8484 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	771	-0-	-159	-0-	764	2	7	9	Y	6	5	1			3
05	868	N	630	-0-	-238	-0-	622	2	8	9	Y	7	7	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOAPE, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	2031	-0-	-39	-0-	71	1	1892	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
05	2046	N	2016	-0-	-30	-0-	71	1	1884	3	Y	55	54	1			1
							61	9									
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	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	76	1	2013	3	Y	46	46	1			1
							51	9									
*09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	67	1	1782	3	Y	49	49	1			1
							54	9									

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271

04	3000	N	3064	-0-	64	64	112	1	2952	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3370	-0-	270	334	123	1	3247	3	Y	-0-					-0-
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	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	124	1	3269	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	3450	X	3143	-0-	-307	-0-	114	1	3009	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372

04	4980	X	4835	-0-	-145	-0-	173	1	4586	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
05	5146	X	4935	-0-	-211	-0-	177	1	4689	3	Y	63	62	1			1
							69	9									
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	4605	-0-	-169	-0-	166	1	4387	3	Y	47	47	1			1
							52	9									
09	4620	X	4007	-0-	-613	-0-	144	1	3809	3	Y	49	49	1			1
							54	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122

04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3198	3	22	9	Y	20	22	1			19
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3281	3	21	9	Y	19	12	1			26
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	6166	-0-	-344	-0-	221	1	5855	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
05	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	241	1	6390	3	Y	89	88	1			1
							98	9									
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	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	229	1	6071	3	Y	68	67	1			2
							75	9									
*09	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	214	1	5658	3	Y	75	76	1			1
							83	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160

04	3780	X	2988	-0-	-792	-0-	2979	3	9	9	Y	8	11	1			3
05	3906	X	3238	-0-	-668	-0-	3228	3	10	9	Y	9	10	1			2
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

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3541	2	18	9	Y	16	12	1			4
05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3930	2	21	9	Y	19	18	1			5
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

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

04	3450	X	3320	-0-	-130	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3396	-0-	-138	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266

04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					-0-
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	4169	-0-	-841	-0-	149	1	3948	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
05	5177	X	4455	-0-	-722	-0-	160	1	4226	3	Y	63	62	1			1
							69	9									
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	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	161	1	4272	3	Y	50	50	1			1
							55	9									
09	4290	X	4251	-0-	-39	-0-	152	1	4036	3	Y	57	57	1			1
							63	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	124	1	3275	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	135	1	3575	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
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	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	122	1	3238	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	122	1	3244	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6900	X	6005	-0-	-895	-0-	215	1	5700	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
05	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	233	1	6180	3	Y	80	79	1			1
							88	9									
06	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	232	1	6148	3	Y	74	74	1			1
							81	9									
07	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	253	1	6691	3	Y	74	74	1			1
							81	9									
08	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	256	1	6785	3	Y	70	69	1			2
							77	9									
*09	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	199	1	5275	3	Y	77	78	1			1
							85	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	96	1	2534	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	97	1	2562	3	Y	65	64	1			1
							72	9									
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	2550	-0-	-85	-0-	91	1	2406	3	Y	48	48	1			1
							53	9									
09	2430	N	2422	-0-	-8	-0-	86	1	2275	3	Y	55	55	1			1
							61	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-
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-

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

04	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	199	1	4003	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
05	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	190	1	3929	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
06	3960	X	3935	-0-	-25	-0-	180	1	3693	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
07	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	193	1	3865	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									

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

04	6300	X	5930	-0-	-370	-0-	213	1	5634	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
05	6293	X	6041	-0-	-252	-0-	217	1	5748	3	Y	69	68	1			1
							76	9									
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	5832	-0-	-368	-0-	210	1	5564	3	Y	53	53	1			1
							58	9									
09	5940	X	5562	-0-	-378	-0-	200	1	5295	3	Y	61	61	1			1
							67	9									

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401

04	4980	X	4754	-0-	-226	-0-	172	1	4542	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
05	4929	X	4652	-0-	-277	-0-	168	1	4439	3	Y	41	40	1			1
							45	9									
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	4498	-0-	-400	-0-	162	1	4302	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
09	4740	X	4234	-0-	-506	-0-	153	1	4042	3	Y	35	35	1			1
							39	9									

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

04	4200	X	3621	-0-	-579	-0-	3606	3	15	9	Y	14	12	1			9
05	4340	X	3829	-0-	-511	-0-	3808	3	21	9	Y	19	20	1			8
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2319	2	11	9	Y	10	10	1			3
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2366	2	15	9	Y	14	12	1			5
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

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	4987	2	33	9	Y	30	29	1			8
05	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4921	2	30	9	Y	27	28	1			7
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

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	39 35	1 9	1040	3	Y	32	32	1			-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	42 40	1 9	1108	3	Y	36	35	1			1
06	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	39 34	1 9	1026	3	Y	31	31	1			1
07	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	40 32	1 9	1049	3	Y	29	30	1			-0-
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	40 31	1 9	1060	3	Y	28	27	1			1
*09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	39 35	1 9	1030	3	Y	32	32	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	4309	-0-	-1211	-0-	156 25	1 9	4128	3	Y	23	23	1			-0-
05	5332	X	3952	-0-	-1380	-0-	143 22	1 9	3787	3	Y	20	20	1			-0-
06	5100	X	4942	-0-	-158	-0-	179 26	1 9	4737	3	Y	24	24	1			-0-
07	5270	X	4963	-0-	-307	-0-	180 25	1 9	4758	3	Y	23	23	1			-0-
08	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	178 23	1 9	4702	3	Y	21	21	1			-0-
*09	4590	X	4315	-0-	-275	-0-	156 23	1 9	4136	3	Y	21	21	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2629	-0-	-221	-0-	94	1	2494	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
05	2945	X	2707	-0-	-238	-0-	97	1	2565	3	Y	41	40	1			1
							45	9									
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	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	97	1	2577	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
09	2640	N	2561	-0-	-79	-0-	92	1	2429	3	Y	36	36	1			1
							40	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	122	1	3231	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	124	1	3281	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
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	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	116	1	3084	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	111	1	2952	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	149	1	3945	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
05	4278	X	4221	-0-	-57	-0-	151	1	4003	3	Y	61	60	1			1
							67	9									
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	3494	-0-	-629	-0-	126	1	3324	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
09	3990	X	3875	-0-	-115	-0-	139	1	3678	3	Y	53	53	1			1
							58	9									

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8787 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2563	-0-	-257	-0-	2539	3	24	9	Y	22	21	1			7
05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3048	3	19	9	Y	17	20	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	5182	-0-	-578	-0-	188	1	4968	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
05	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	216	1	5709	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
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	4523	-0-	-933	-0-	164	1	4340	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	5280	X	3168	-0-	-2112	-0-	115	1	3036	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3845	-0-	-55	-0-	139	1	3686	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	4030	X	3675	-0-	-355	-0-	133	1	3525	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
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	3594	-0-	-436	-0-	130	1	3450	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	3840	X	3438	-0-	-402	-0-	124	1	3297	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2907	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2891	2	12	9	Y	11	10	1			3
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

HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2557	-0-	-23	-0-	2491	3	66	9	Y	60	54	1			19
05	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2709	3	54	9	Y	49	56	1			12
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

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	5379	-0-	-771	-0-	194	1	5130	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
05	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	230	1	6097	3	Y	53	52	1			1
							58	9									
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	5782	-0-	-604	-0-	210	1	5552	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
09	6180	X	5445	-0-	-735	-0-	197	1	5226	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	4096	-0-	-314	-0-	4076	3	20	9	Y	18	21	1			17
05	4557	X	4550	-0-	-7	-0-	4532	3	18	9	Y	16	10	1			23
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

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460

04	4140	X	4102	-0-	-38	-0-	147	1	3899	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
05	4278	X	4185	-0-	-93	-0-	150	1	3983	3	Y	47	46	1			1
							52	9									
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	4176	-0-	-71	-0-	150	1	3985	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
09	4110	X	3987	-0-	-123	-0-	143	1	3797	3	Y	43	43	1			1
							47	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8944 - 9408

04	3960	X	2724	-0-	-1236	-0-	99	1	2610	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	4092	X	3544	-0-	-548	-0-	128	1	3398	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
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	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	127	1	3372	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	128	1	3384	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405

04	2550	X	2018	-0-	-532	-0-	73	1	1933	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	2635	X	1475	-0-	-1160	-0-	53	1	1408	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
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	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	111	1	2936	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	106	1	2805	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	5864	-0-	-166	-0-	212	1	5605	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
05	6231	X	5992	-0-	-239	-0-	216	1	5732	3	Y	40	39	1			1
							44	9									
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	5798	-0-	-123	-0-	210	1	5555	3	Y	30	30	1			1
							33	9									
09	5730	X	5551	-0-	-179	-0-	200	1	5312	3	Y	35	35	1			1
							39	9									

MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8865 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	110	1	2914	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	112	1	2963	3	Y	34	33	1			1
							37	9									
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	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	107	1	2838	3	Y	26	25	1			1
							29	9									
*09	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	102	1	2701	3	Y	28	29	1			-0-
							31	9									

HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3544	2	46	9	Y	42	41	1			14
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3400	2	48	9	Y	44	42	1			16
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

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5574	2	56	9	Y	51	42	1			22
05	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5469	2	56	9	Y	51	53	1			20
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

MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	1834	-0-	-1496	-0-	1823	2	11	9	Y	10	9	1			3
05	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6699	2	30	9	Y	27	22	1			8
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4230	3	29	9	Y	26	28	1			11
05	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4078	3	19	9	Y	17					28
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4016	3	33	9	Y	30	26	1			32
07	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4270	3	33	9	Y	30	42	1			20
08	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4248	3	26	9	Y	24	32	1			12
*09	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3929	3	34	9	Y	31					43

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2452	-0-	-578	-0-	87	1	2314	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
05	3131	X	2507	-0-	-624	-0-	90	1	2372	3	Y	41	40	1			1
							45	9									
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	2139	-0-	-434	-0-	77	1	2032	3	Y	27	27	1			1
							30	9									
09	2460	X	2029	-0-	-431	-0-	73	1	1923	3	Y	30	31	1			-0-
							33	9									

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3364	2	32	9	Y	29	23	1			15
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3275	2	32	9	Y	29	28	1			16
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

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3541	-0-	-749	-0-	3282	2	259	9	Y	235	146	1			142
05	3968	X	3558	-0-	-410	-0-	3292	2	266	9	Y	242	334	1			50
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

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2804	2	41	9	Y	37	28	1			12
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2191	2	41	9	Y	37	36	1			13
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	130	1	3433	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	121	1	3200	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
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	2886	-0-	-1082	-0-	105	1	2770	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	3570	X	2730	-0-	-840	-0-	99	1	2619	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 13 RRCID -> 211658 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8860 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	975	1	5875	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	1026	1	6083	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	1039	1	6010	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	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	883	1	5997	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*09	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	852	1	5842	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11 RRCID -> 211757 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8994 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4495	-0-	-305	-0-	163	1	4313	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	4898	X	4728	-0-	-170	-0-	171	1	4535	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
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	4467	-0-	-121	-0-	162	1	4288	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	4440	X	4219	-0-	-221	-0-	153	1	4047	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	245	1	4937	3	Y	164	164	1			-0-
							180	9									
05	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	232	1	4808	3	Y	151	151	1			-0-
							166	9									
06	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	218	1	4482	3	Y	111	111	1			-0-
							122	9									
07	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	191	1	3825	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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			Y	-0-					-0-
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			Y	-0-					-0-
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-

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	65	1	2312	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
05	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	90	1	2863	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
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									

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4622	3	100	9	Y	91	121	1			33
05	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4681	3	87	9	Y	79					112
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	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4836	3	134	9	Y	122	72	1			81
*09	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	3			Y	-0-	30	6			51

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3300	-0-	-510	-0-	118	1	3128	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
05	3689	X	3334	-0-	-355	-0-	120	1	3164	3	Y	45	44	1			1
							50	9									
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	2992	-0-	-604	-0-	108	1	2849	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
09	3300	X	2885	-0-	-415	-0-	103	1	2741	3	Y	37	37	1			1
							41	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
04	5220	X	4648	-0-	-572	-0-	167	1	4428	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
05	5208	X	4629	-0-	-579	-0-	167	1	4415	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
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	3886	-0-	-1012	-0-	140	1	3715	3	Y	28	28	1			1
							31	9									
09	4650	X	3480	-0-	-1170	-0-	125	1	3323	3	Y	29	30	1			-0-
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	179	1	4725	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	176	1	4654	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
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	4501	-0-	-924	-0-	163	1	4324	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	4920	X	4237	-0-	-683	-0-	153	1	4067	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
04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	123	1	3257	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
05	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	128	1	3402	3	Y	57	56	1			1
							63	9									
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	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	130	1	3432	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
*09	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	122	1	3226	3	Y	51	51	1			1
							56	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	19	1	505	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	682	N	301	-0-	-381	-0-	11	1	283	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
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	701	N	701	-0-	-0-	-0-	25	1	667	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3943	-0-	-17	-0-	3902	2	41	9	Y	37	32	1			16
05	4092	X	4069	-0-	-23	-0-	4024	2	45	9	Y	41	41	1			16
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

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4092	3	53	9	Y	48	45	1			15
05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3453	3	44	9	Y	40	45	1			10
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2305	-0-	-35	-0-	83	1	2204	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	2356	N	2306	-0-	-50	-0-	83	1	2208	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
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	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	92	1	2449	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	87	1	2303	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462

04	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	209	1	5534	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
05	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	212	1	5617	3	Y	72	71	1			1
							79	9									
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	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	198	1	5252	3	Y	53	53	1			1
							58	9									
09	5250	X	5119	-0-	-131	-0-	184	1	4869	3	Y	60	60	1			1
							66	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	139	1	3684	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	142	1	3753	3	Y	51	50	1			1
							56	9									
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	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	141	1	3733	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
*09	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	134	1	3557	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

FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	170	1	4507	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
05	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	177	1	4692	3	Y	69	68	1			1
							76	9									
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	3969	-0-	-340	-0-	143	1	3778	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
09	4170	X	3747	-0-	-423	-0-	134	1	3558	3	Y	50	50	1			1
							55	9									

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 214422 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8504 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	154	-0-	-2516	-0-	63	1	83	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	2604	X	1606	-0-	-998	-0-	468	1	1109	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
06	2520	X	2512	-0-	-8	-0-	527	1	1941	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
07	2604	X	1917	-0-	-687	-0-	487	1	1376	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									

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	75	1	1978	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	72	1	1897	3	Y	46	45	1			1
							51	9									
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	1026	-0-	-1074	-0-	37	1	989	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
04	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4231	3	64	9	Y	58	53	1			18
05	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4150	3	54	9	Y	49	55	1			12
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

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	3910	-0-	-470	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3866	-0-	-381	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
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-

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	EOM BALANCE
04	2910	X	2460	-0-	-450	-0-	2451	2	9	9	Y	8	26	1	3
05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3952	2	12	9	Y	11	10	1	4
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

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2140	-0-	-20	-0-	77	1	2041	3	Y	20	20	1	-0-
							22	9							
05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	82	1	2174	3	Y	24	24	1	-0-
							26	9							
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	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	80	1	2109	3	Y	19	19	1	-0-
							21	9							
*09	2100	N	1997	-0-	-103	-0-	72	1	1903	3	Y	20	20	1	-0-
							22	9							

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3778	-0-	778	859	3664	2	114	9	Y	104	112	1	35
05	3100	N	4005	-0-	905	1764	3873	2	132	9	Y	120	112	1	43
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

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	4946	-0-	-124	-0-	179	1	4726	3	Y	37	37	1	-0-
							41	9							
05	5239	X	4941	-0-	-298	-0-	179	1	4729	3	Y	30	30	1	-0-
							33	9							
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	3636	-0-	-1479	-0-	132	1	3484	3	Y	18	18	1	-0-
							20	9							
*09	4950	X	3179	-0-	-1771	-0-	115	1	3043	3	Y	19	19	1	-0-
							21	9							

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3960	2	43	9	Y	39	38	1	11
05	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3921	2	36	9	Y	33	35	1	9
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 13 RRCID -> 215554 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	5346	-0-	-324	-0-	193	1	5120	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	207	1	5480	3	Y	39	38	1			1
							43	9									
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	5491	-0-	-244	-0-	199	1	5260	3	Y	29	29	1			1
							32	9									
09	5550	X	5280	-0-	-270	-0-	191	1	5052	3	Y	34	34	1			1
							37	9									

BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	92	1	2444	3	Y	95	95	1			-0-
							105	9									
05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	93	1	2474	3	Y	87	86	1			1
							96	9									
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	2531	-0-	-42	-0-	89	1	2369	3	Y	66	66	1			1
							73	9									
*09	2490	N	2411	-0-	-79	-0-	85	1	2243	3	Y	75	75	1			1
							83	9									

HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	5345	-0-	-1105	-0-	193	1	5097	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
05	6386	X	6195	-0-	-191	-0-	223	1	5895	3	Y	70	69	1			1
							77	9									
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	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	212	1	5625	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
*09	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	200	1	5302	3	Y	60	60	1			1
							66	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
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	98	2	25	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	84	2	27	3	Y	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	797	2	233	3	N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2013

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7650	X	7159	-0-	-491	-0-	258	1	6837	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
05	7905	X	7091	-0-	-814	-0-	256	1	6782	3	Y	48	47	1			1
							53	9									
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	6838	-0-	-695	-0-	247	1	6551	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
09	7170	X	6526	-0-	-644	-0-	236	1	6244	3	Y	42	42	1			1
							46	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	5419	-0-	-101	-0-	195	1	5174	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
05	5704	X	5669	-0-	-35	-0-	204	1	5410	3	Y	50	49	1			1
							55	9									
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	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	206	1	5443	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
*09	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	195	1	5162	3	Y	45	45	1			1
							50	9									

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4444	-0-	-56	-0-	4434	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	4650	X	4370	-0-	-280	-0-	4361	2	9	9	Y	8	8	1			2
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

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3877	-0-	-53	-0-	140	1	3693	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
05	4061	X	3953	-0-	-108	-0-	142	1	3770	3	Y	37	36	1			1
							41	9									
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	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	142	1	3773	3	Y	29	29	1			1
							32	9									
*09	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	137	1	3624	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
HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	194	1	5135	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	182	1	4810	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
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	4727	-0-	-481	-0-	171	1	4541	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	5040	X	4262	-0-	-778	-0-	154	1	4091	3	Y	15	15	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
04	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6095	2	209	9	Y	190	188	1			64
05	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5761	2	191	9	Y	174	175	1			63
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

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 216192 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7912 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	X	460	-0-	-380	-0-	297	2	76	3	Y	79	69	1			41
							87	9									
05	992	X	450	-0-	-542	-0-	278	2	88	3	Y	76	75	1			42
							84	9									
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									

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5446	3	39	9	Y	35	38	1			14
05	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5581	3	34	9	Y	31	38	1			7
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

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3535	-0-	-245	-0-	125	1	3299	3	Y	101	101	1			-0-
							111	9									
05	3906	X	3204	-0-	-702	-0-	113	1	3001	3	Y	82	81	1			1
							90	9									
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	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	178	1	4717	3	Y	103	102	1			2
							113	9									
*09	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	148	1	3927	3	Y	103	103	1			2
							113	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 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8740 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	2			Y	-0-	6	1			-0-
05	868	N	270	-0-	-598	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
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-

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478

04	5700	X	4325	-0-	-1375	-0-	156	1	4130	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
05	5890	X	2982	-0-	-2908	-0-	108	1	2849	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
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	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	190	1	5043	3	Y	33	33	1			1
							36	9									
*09	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	181	1	4799	3	Y	37	37	1			1
							41	9									

WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556

04	5910	X	5906	-0-	-4	-0-	5823	2	83	9	Y	75	78	1			32
05	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6119	2	88	9	Y	80	81	1			31
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

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244

04	3690	X	3371	-0-	-319	-0-	3359	3	12	9	Y	11	14	1			4
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3835	3	20	9	Y	18					22
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	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3625	3	120	9	Y	109	64	1			72
*09	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			Y	-0-	26	6			46

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532

04	5010	X	4828	-0-	-182	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4857	-0-	-227	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9120	X	7697	-0-	-1423	-0-	275	1	7286	3	Y	124	124	1			-0-
							136	9									
05	9424	X	8485	-0-	-939	-0-	304	1	8046	3	Y	123	121	1			2
							135	9									
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	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	311	1	8244	3	Y	100	100	1			2
							110	9									
*09	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	304	1	8048	3	Y	117	117	1			2
							129	9									

MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3637	-0-	-653	-0-	131	1	3469	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
05	3534	X	3413	-0-	-121	-0-	123	1	3267	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
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	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	133	1	3530	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*09	3480	X	3374	-0-	-106	-0-	122	1	3230	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2557	3	64	9	Y	58	57	1			24
05	3100	N	3331	-0-	231	231	3274	3	57	9	Y	52					76
06	3000	N	3407	-0-	407	638	3371	3	36	9	Y	33	70	1			39
07	3100	N	3263	-0-	163	801	3237	3	26	9	Y	24	47	1			16
08	4041	X	3240	-0-	-801	-0-	3212	3	28	9	Y	25	30	1			11
09	3420	X	3068	-0-	-352	-0-	3035	3	33	9	Y	30					41

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	X	113	-0-	-217	-0-	90	2	23	3	Y	-0-					-0-
05	248	X	92	-0-	-156	-0-	70	2	22	3	Y	-0-					-0-
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-

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1663	3	3	9	Y	3	6	1			1
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1983	3	7	9	Y	6					7
06	1650	N	1518	-0-	-132	-0-	1509	3	9	9	Y	8	6	1			9
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1743	3	10	9	Y	9	12	1			6
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2060	3	42	9	Y	38	34	1			10
*09	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2374	3	25	9	Y	23					33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	147	1	3904	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
05	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	171	1	4525	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
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	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	193	1	5111	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*09	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	176	1	4668	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

04	3690	X	3648	-0-	-42	-0-	3625	3	23	9	Y	21	19	1			14
05	3813	X	3639	-0-	-174	-0-	3617	3	22	9	Y	20	27	1			7
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

THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497

04	1680	N	1271	-0-	-409	-0-	46	1	1204	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
05	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	107	1	2842	3	Y	39	38	1			1
							43	9									
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	4515	-0-	1415	4308	162	1	4301	3	Y	47	47	1			1
							52	9									
*09	8367	X	4059	-0-	-4308	-0-	146	1	3857	3	Y	51	51	1			1
							56	9									

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

04	4350	X	3523	-0-	-827	-0-	3490	3	33	9	Y	30	35	1			21
05	4061	X	3829	-0-	-232	-0-	3788	3	41	9	Y	37	45	1			13
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

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224

04	3270	X	3195	-0-	-75	-0-	3180	3	15	9	Y	14	12	1			4
05	3379	X	3336	-0-	-43	-0-	3319	3	17	9	Y	15	15	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	166	1	4384	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	180	1	4772	3	Y	46	45	1			1
							51	9									
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	4103	-0-	-237	-0-	148	1	3923	3	Y	29	29	1			1
							32	9									
09	4200	X	4161	-0-	-39	-0-	150	1	3971	3	Y	36	36	1			1
							40	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	6696	-0-	-54	-0-	6520	3	176	9	Y	160	138	1			49
05	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7243	3	168	9	Y	153	163	1			39
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

NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4610	-0-	-520	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4464	-0-	-837	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
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-

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	1499	-0-	-1801	-0-	53	1	1409	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
05	3410	X	3299	-0-	-111	-0-	118	1	3113	3	Y	62	61	1			1
							68	9									
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	2608	-0-	-182	-0-	93	1	2472	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
*09	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	106	1	2798	3	Y	53	53	1			1
							58	9									

PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	144	1	3817	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	144	1	3822	3	Y	64	63	1			1
							70	9									
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	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	155	1	4096	3	Y	48	48	1			1
							53	9									
*09	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	148	1	3920	3	Y	55	55	1			1
							61	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1472	3	18	9	Y	16	13	1			5
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1691	3	15	9	Y	14	15	1			4
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

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	2838	-0-	-672	-0-	102	1	2697	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
05	3162	X	2630	-0-	-532	-0-	94	1	2497	3	Y	35	34	1			1
							39	9									
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	2651	-0-	-139	-0-	95	1	2524	3	Y	29	28	1			1
							32	9									
09	2400	N	1352	-0-	-1048	-0-	49	1	1285	3	Y	16	17	1			-0-
							18	9									

HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	96	1	2530	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
05	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	100	1	2643	3	Y	45	44	1			1
							50	9									
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-

FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	4383	-0-	-567	-0-	157	1	4164	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
05	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	179	1	4751	3	Y	57	56	1			1
							63	9									
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	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	183	1	4855	3	Y	47	47	1			1
							52	9									
*09	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	170	1	4512	3	Y	52	52	1			1
							57	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	3038	-0-	-82	-0-	110	1	2918	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	3224	X	3063	-0-	-161	-0-	111	1	2952	3	Y	-0-					-0-
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	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	102	1	2690	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
04	4110	X	3589	-0-	-521	-0-	3579	3	10	9	Y	9	8	1			3
05	4309	X	4020	-0-	-289	-0-	4011	3	9	9	Y	8	9	1			2
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

WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7230	X	6195	-0-	-1035	-0-	224	1	5938	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	7471	X	6572	-0-	-899	-0-	238	1	6297	3	Y	34	33	1			1
							37	9									
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	6135	-0-	-716	-0-	222	1	5884	3	Y	26	25	1			1
							29	9									
09	6360	X	5787	-0-	-573	-0-	209	1	5548	3	Y	27	28	1			-0-
							30	9									

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3077	-0-	-223	-0-	3055	2	22	9	Y	20	21	1			3
05	3255	X	3126	-0-	-129	-0-	3103	2	23	9	Y	21	18	1			6
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

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	85	1	2260	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	2387	N	2337	-0-	-50	-0-	84	1	2227	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
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	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	78	1	2056	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	71	1	1880	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3098	-0-	-292	-0-	110	1	2916	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	117	1	3106	3	Y	62	61	1			1
							68	9									
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	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	112	1	2964	3	Y	47	47	1			1
							52	9									
*09	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	108	1	2855	3	Y	54	54	1			1
							59	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
04	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	240	1	6357	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
05	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	240	1	6349	3	Y	45	44	1			1
							50	9									
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	4104	-0-	-2747	-0-	149	1	3932	3	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
*09	6630	X	5448	-0-	-1182	-0-	197	1	5212	3	Y	35	34	1			1
							39	9									

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	617	1	3385	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
05	3565	X	3401	-0-	-164	-0-	505	1	2815	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
06	3450	X	2168	-0-	-1282	-0-	470	1	1647	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
07	3565	X	1807	-0-	-1758	-0-	450	1	1301	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									

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4209	2	111	9	Y	101	100	1			32
05	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3906	2	111	9	Y	101	97	1			36
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8010	X	6509	-0-	-1501	-0-	236	1	6249	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
05	8277	X	6611	-0-	-1666	-0-	240	1	6349	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
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	6361	-0-	-955	-0-	231	1	6112	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	6510	X	5927	-0-	-583	-0-	215	1	5692	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324

04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4481	3	52	9	Y	47	46	1			24
05	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4838	3	42	9	Y	38	44	1			18
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

DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552

04	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3523	2	339	9	Y	308	280	1			99
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4015	2	337	9	Y	306	296	1			109
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

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423

04	4830	X	4812	-0-	-18	-0-	174	1	4599	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
05	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	182	1	4809	3	Y	44	43	1			1
							48	9									
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	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	185	1	4883	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
*09	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	176	1	4656	3	Y	40	40	1			1
							44	9									

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546

04	5100	X	4745	-0-	-355	-0-	4737	2	8	9	Y	7	6	1			2
05	5177	X	4644	-0-	-533	-0-	4637	2	7	9	Y	6	6	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
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-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 221727 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8606 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	N	2211	-0-	-429	-0-	80	1 9	2122	3	Y	8	8	1			-0-
05	2666	N	2201	-0-	-465	-0-	80	1 9	2113	3	Y	7	7	1			-0-
06	2520	N	2159	-0-	-361	-0-	78	1 9	2073	3	Y	7	7	1			-0-
07	2294	N	2252	-0-	-42	-0-	82	1 9	2163	3	Y	6	6	1			-0-
08	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	79	1 9	2088	3	Y	6	6	1			-0-
*09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	79	1 9	2101	3	Y	7	7	1			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	215	1 9	5686	3	Y	76	76	1			-0-
05	5890	X	5797	-0-	-93	-0-	208	1 9	5515	3	Y	67	66	1			1
06	5700	X	5450	-0-	-250	-0-	196	1 9	5190	3	Y	58	58	1			1
07	5890	X	5561	-0-	-329	-0-	200	1 9	5300	3	Y	55	55	1			1
08	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	209	1 9	5538	3	Y	52	52	1			1
09	5580	X	5083	-0-	-497	-0-	183	1 9	4837	3	Y	57	57	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8040	X	6844	-0-	-1196	-0-	247	1 9	6550	3	Y	43	43	1			-0-
05	8308	X	6864	-0-	-1444	-0-	248	1 9	6571	3	Y	41	40	1			1
06	7530	X	6336	-0-	-1194	-0-	229	1 9	6070	3	Y	34	34	1			1
07	7316	X	6619	-0-	-697	-0-	240	1 9	6342	3	Y	34	34	1			1
08	7099	X	6168	-0-	-931	-0-	223	1 9	5913	3	Y	29	29	1			1
09	6840	X	5809	-0-	-1031	-0-	210	1 9	5563	3	Y	33	33	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	76	1	2004	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	76	1	2017	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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	1748	-0-	-352	-0-	63	1	1682	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
04	2310	N	1912	-0-	-398	-0-	70	1	1840	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	76	1	2022	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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	1950	N	1940	-0-	-10	-0-	70	1	1868	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
04	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	95	1	2518	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
05	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	98	1	2607	3	Y	65	64	1			1
							72	9									
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	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	88	1	2319	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
09	2310	N	2289	-0-	-21	-0-	81	1	2152	3	Y	51	51	1			1
							56	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4397	-0-	-343	-0-	4334	2	63	9	Y	57	45	1			13
05	4898	X	4126	-0-	-772	-0-	4080	2	46	9	Y	42	45	1			10
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	121	1	3198	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	120	1	3191	3	Y	40	39	1			1
							44	9									
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	2574	-0-	-929	-0-	93	1	2453	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
09	3360	X	2690	-0-	-670	-0-	97	1	2561	3	Y	29	30	1			-0-
							32	9									

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	100	1	2660	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	108	1	2861	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	98	1	2604	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	118	1	3115	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	127	1	3351	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
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	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	146	1	3879	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*09	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	133	1	3512	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1148	-0-	-232	-0-	41	1	1088	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	1364	N	931	-0-	-433	-0-	33	1	884	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
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	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	40	1	1053	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	38	1	1006	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
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8665 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	176	1	3544	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	174	1	3593	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	164	1	3379	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	3596	X	3499	-0-	-97	-0-	166	1	3311	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									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	111	1	2940	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	115	1	3047	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
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	2915	-0-	-278	-0-	105	1	2793	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	3090	X	2824	-0-	-266	-0-	102	1	2702	3	Y	18	18	1			-0-
							20	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
04	10410	X	10279	-0-	-131	-0-	369	1	9767	3	Y	130	130	1			-0-
							143	9									
05	10757	X	9909	-0-	-848	-0-	356	1	9425	3	Y	116	114	1			2
							128	9									
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	9304	-0-	-523	-0-	335	1	8874	3	Y	86	86	1			2
							95	9									
09	9510	X	8774	-0-	-736	-0-	315	1	8352	3	Y	97	97	1			2
							107	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	114	-0-	-246	-0-	4	1	106	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	4	1	99	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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	886	N	886	-0-	-0-	-0-	32	1	834	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	36	1	964	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	128	1	4549	3	Y	43	35	1			13
							47	9									
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	111	1	3542	3	Y	32	37	1			8
							35	9									
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									

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	5431	-0-	-119	-0-	195	1	5168	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
05	5735	X	5327	-0-	-408	-0-	192	1	5080	3	Y	50	49	1			1
							55	9									
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	5433	-0-	-209	-0-	196	1	5193	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
09	5460	X	5416	-0-	-44	-0-	195	1	5168	3	Y	48	48	1			1
							53	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
04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	94	1	2486	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	100	1	2639	3	Y	35	34	1			1
							39	9									
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	2610	N	2464	-0-	-146	-0-	89	1	2347	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
*09	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	98	1	2592	3	Y	32	32	1			1
							35	9									

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3761	-0-	-49	-0-	3739	3	22	9	N	20	25	1			16
05	3937	X	3895	-0-	-42	-0-	3875	3	20	9	N	18	19	1			15
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	73	1	2076	3	Y	11	28	1			4
							12	9									
05	2232	N	2226	-0-	-6	-0-	62	1	2153	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
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									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	2160	-0-	-240	-0-	78	1	2054	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	2480	X	1993	-0-	-487	-0-	72	1	1899	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
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	1916	-0-	-68	-0-	69	1	1829	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	1890	N	1800	-0-	-90	-0-	65	1	1716	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8580	X	8052	-0-	-528	-0-	291	1	7703	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
05	8711	X	8172	-0-	-539	-0-	295	1	7816	3	Y	55	54	1			1
							61	9									
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	7849	-0-	-149	-0-	284	1	7521	3	Y	40	40	1			1
							44	9									
09	7740	X	7232	-0-	-508	-0-	261	1	6923	3	Y	44	44	1			1
							48	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	4583	-0-	-337	-0-	166	1	4403	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	5084	X	4819	-0-	-265	-0-	175	1	4631	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
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	4631	-0-	-205	-0-	168	1	4452	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	4800	X	4513	-0-	-287	-0-	164	1	4337	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
THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	99	1	2629	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3339	-0-	239	239	122	1	3217	3	Y	-0-					-0-
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	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	119	1	3164	3	Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492

04	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6401	2	17	9	Y	15	6	1			12
05	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6546	2	19	9	Y	17	17	1			12
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

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474

04	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	99	1	2614	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
05	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	126	1	3341	3	Y	36	35	1			1
							40	9									
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	2365	-0-	-1479	-0-	85	1	2260	3	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
*09	3390	X	3045	-0-	-345	-0-	110	1	2903	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 222794 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8614 - 9276

04	1350	N	1224	-0-	-126	-0-	43	1	1135	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
05	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	46	1	1217	3	Y	41	40	1			1
							45	9									
06	P&A-COND		9511	-0-	9511	9511	336	1	8902	3	N	248	245	1			4
							273	9									
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	9511					N	-0-					4
*08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	9511					N	-0-					4
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2013

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350

04	3930	X	3657	-0-	-273	-0-	3635	3	22	9	Y	20	29	1			25
05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4226	3	26	9	Y	24					49
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

ROBERTS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 223536 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8564 - 9222

04	5040	X	4804	-0-	-236	-0-	4734	3	70	9	Y	64	68	1			33
05	5208	X	4501	-0-	-707	-0-	4467	3	34	9	Y	31	49	1			15
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3160	-0-	-710	-0-	115	1	3030	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	145	1	3843	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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	3281	-0-	-346	-0-	119	1	3155	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	3510	X	3085	-0-	-425	-0-	112	1	2965	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	5946	-0-	-354	-0-	5946	3			N	-0-					-0-
05	6510	X	5976	-0-	-534	-0-	5976	3			N	-0-					-0-
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-

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	36	1	943	3	Y	103	103	1			-0-
							113	9									
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	39	1	1043	3	Y	107	105	1			2
							118	9									
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	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	41	1	1099	3	Y	88	88	1			2
							97	9									
*09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	41	1	1076	3	Y	105	105	1			2
							116	9									

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	101	1	2660	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	100	1	2652	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
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	2767	-0-	-23	-0-	100	1	2644	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*09	2700	N	2655	-0-	-45	-0-	96	1	2531	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2386	-0-	-14	-0-	86	1	2281	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	2294	N	2216	-0-	-78	-0-	80	1	2121	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
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	2199	-0-	-2	-0-	80	1	2107	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	76	1	2009	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486

04	3300	X	2867	-0-	-433	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	2834	-0-	-359	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
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-

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426

04	4650	X	4384	-0-	-266	-0-	156	1	4142	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
05	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	195	1	5174	3	Y	84	83	1			1
							92	9									
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	4855	-0-	-291	-0-	174	1	4613	3	Y	62	62	1			1
							68	9									
*09	4980	X	4166	-0-	-814	-0-	149	1	3947	3	Y	64	64	1			1
							70	9									

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468

04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	76	1	2017	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
05	2139	N	1988	-0-	-151	-0-	71	1	1884	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
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	1832	-0-	-152	-0-	66	1	1740	3	Y	24	23	1			1
							26	9									
09	1830	N	1747	-0-	-83	-0-	62	1	1656	3	Y	26	27	1			-0-
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	175	1	4632	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	161	1	4257	3	Y	42	41	1			1
							46	9									
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	4162	-0-	-54	-0-	151	1	3991	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*09	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	148	1	3930	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	4256	-0-	-94	-0-	154	1	4077	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	4495	X	4327	-0-	-168	-0-	157	1	4153	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
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	4164	-0-	-176	-0-	151	1	4004	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	4200	X	3974	-0-	-226	-0-	144	1	3819	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7681	3	106	9	Y	96	73	1			57
05	7936	X	7682	-0-	-254	-0-	7594	3	88	9	Y	80	104	1			33
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

GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4393	-0-	-227	-0-	158	1	4189	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
05	4774	X	4367	-0-	-407	-0-	157	1	4163	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
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	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	164	1	4330	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
*09	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	154	1	4074	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
HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	228	1	6037	3	Y	125	125	1			-0-
							138	9									
05	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	240	1	6361	3	Y	118	116	1			2
							130	9									
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	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	235	1	6228	3	Y	91	91	1			2
							100	9									
*09	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	225	1	5962	3	Y	106	106	1			2
							117	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6690	X	6218	-0-	-472	-0-	225	1	5960	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	6913	X	6574	-0-	-339	-0-	237	1	6287	3	Y	45	44	1			1
							50	9									
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	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	243	1	6425	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
*09	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	229	1	6061	3	Y	41	41	1			1
							45	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	5466	-0-	-144	-0-	197	1	5222	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
05	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	209	1	5522	3	Y	47	46	1			1
							52	9									
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	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	243	1	6432	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
*09	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	232	1	6135	3	Y	49	49	1			1
							54	9									

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	104	1	2748	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	112	1	2959	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
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	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	134	1	3549	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	90	1	2377	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
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	5849	-0-	-331	-0-	5771	2	78	9	N	71	82	1			12
05	6386	X	5627	-0-	-759	-0-	5547	2	80	9	N	73	64	1			21
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

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8130	X	7296	-0-	-834	-0-	7206	3	90	9	Y	82	78	1			57
05	8401	X	7338	-0-	-1063	-0-	7247	3	91	9	Y	83	111	1			29
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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	105	1	2786	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	117	1	3111	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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	3113	-0-	-187	-0-	113	1	2997	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	191	1	5044	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
05	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	188	1	4975	3	Y	52	51	1			1
							57	9									
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	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	202	1	5334	3	Y	44	44	1			1
							48	9									
09	5310	X	5274	-0-	-36	-0-	190	1	5029	3	Y	50	50	1			1
							55	9									

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	4068	-0-	-132	-0-	139	1	3677	3	Y	229	229	1			-0-
							252	9									
05	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	152	1	4038	3	Y	226	223	1			3
							249	9									
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	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	149	1	3951	3	Y	176	175	1			4
							194	9									
*09	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	138	1	3664	3	Y	194	195	1			3
							213	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	4177	-0-	-1253	-0-	4125	3	52	9	Y	47	42	1			15
05	5611	X	4522	-0-	-1089	-0-	4480	3	42	9	Y	38	44	1			9
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

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3467	-0-	-163	-0-	3465	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4036	3	2	9	Y	2					3
06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3511	3	4	9	Y	4	3	1			4
07	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3624	3	3	9	Y	3	5	1			2
08	4030	X	3412	-0-	-618	-0-	3382	3	30	9	Y	27	21	1			8
*09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4442	3	23	9	Y	21					29

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 226678 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	96	1	1930	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
05	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	94	1	1952	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
06	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	111	1	2290	3	Y	252	252	1			-0-
							277	9									
07	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	115	1	2307	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									

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	127	1	3352	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	129	1	3429	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
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	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	119	1	3140	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	109	1	2894	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1394	-0-	-106	-0-	65	1	1301	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	1426	N	1248	-0-	-178	-0-	56	1	1169	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
06	1500	N	1330	-0-	-170	-0-	61	1	1256	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	82	1	1634	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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	2740	-0-	-1100	-0-	2719	2	21	9	N	19	18	1			8
05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	2999	2	28	9	N	25	23	1			10
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

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	168	1	4454	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	178	1	4702	3	Y	34	33	1			1
							37	9									
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	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	182	1	4806	3	Y	28	27	1			1
							31	9									
*09	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	172	1	4544	3	Y	30	31	1			-0-
							33	9									

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3736	-0-	-254	-0-	133	1	3522	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
05	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	209	1	5535	3	Y	109	107	1			2
							120	9									
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	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	180	1	4778	3	Y	75	74	1			2
							83	9									
*09	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	183	1	4842	3	Y	89	90	1			1
							98	9									

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	5540	-0-	-430	-0-	5540	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	5642	-0-	-527	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
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-

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4853	-0-	1853	5276	173	1	4589	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
05	3100	N	4444	-0-	1344	6620	159	1	4206	3	Y	72	71	1			1
							79	9									
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	3699	-0-	-1323	-0-	133	1	3514	3	Y	47	47	1			1
							52	9									
09	4860	X	3290	-0-	-1570	-0-	118	1	3117	3	Y	50	50	1			1
							55	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	81	1	2872	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	92	1	2940	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
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									

HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3190	-0-	-440	-0-	87	1	3095	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	102	1	3247	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
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									

WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2620	-0-	-590	-0-	95	1	2525	3	Y	-0-					-0-
05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	117	1	3111	3	Y	-0-					-0-
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	2574	-0-	-426	-0-	94	1	2480	3	Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	5793	-0-	-297	-0-	210	1	5560	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
05	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	247	1	6553	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
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	6507	-0-	-375	-0-	236	1	6252	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	6930	X	6300	-0-	-630	-0-	228	1	6050	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3319	-0-	-401	-0-	120	1	3184	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	155	1	4103	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
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	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	151	1	4006	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
09	3180	X	3026	-0-	-154	-0-	109	1	2897	3	Y	18	19	1			-0-
							20	9									

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4091	-0-	-709	-0-	4027	2	64	9	Y	58	38	1			42
05	4433	X	4226	-0-	-207	-0-	4181	2	45	9	Y	41	27	1			56
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

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2780	-0-	-40	-0-	100	1	2655	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	3100	N	3118	-0-	18	18	110	1	2911	3	Y	88	87	1			1
							97	9									
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	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	106	1	2818	3	Y	68	67	1			2
							75	9									
*09	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	99	1	2625	3	Y	75	76	1			1
							83	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14957	X	14957	-0-	-0-	-0-	542	1	14356	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
05	15156	X	15156	-0-	-0-	-0-	550	1	14552	3	Y	49	48	1			1
							54	9									
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	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	510	1	13498	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
*09	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	473	1	12538	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
GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3144	-0-	-276	-0-	113	1	2979	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
05	3534	X	3342	-0-	-192	-0-	120	1	3171	3	Y	46	45	1			1
							51	9									
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	3069	-0-	-310	-0-	110	1	2923	3	Y	33	33	1			1
							36	9									
09	3240	X	2870	-0-	-370	-0-	103	1	2726	3	Y	37	37	1			1
							41	9									

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	738	-0-	-102	-0-	26	1	687	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	1054	N	824	-0-	-230	-0-	29	1	771	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
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	990	-0-	-64	-0-	35	1	932	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*09	901	X	901	-0-	-0-	-0-	32	1	844	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	3948	-0-	-1692	-0-	3913	3	35	9	Y	32	32	1			19
05	5828	X	4443	-0-	-1385	-0-	4420	3	23	9	Y	21	31	1			9
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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	182	1	4809	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
05	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	195	1	5158	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
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	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	241	1	6384	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
*09	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	263	1	6963	3	Y	54	54	1			1
							59	9									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4482	-0-	-378	-0-	4461	2	21	9	N	19	22	1			15
05	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4289	2	23	9	N	21	21	1			15
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7410	X	7299	-0-	-111	-0-	263	1	6968	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
05	7533	X	7467	-0-	-66	-0-	269	1	7134	3	Y	58	57	1			1
							64	9									
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	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	290	1	7689	3	Y	48	48	1			1
							53	9									
09	7650	X	7551	-0-	-99	-0-	272	1	7218	3	Y	55	55	1			1
							61	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	224	1	5918	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
05	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	230	1	6085	3	Y	44	43	1			1
							48	9									
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	3177	-0-	-3033	-0-	115	1	3040	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7830	3			N	-0-					-0-
05	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	3			N	-0-					-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2569	-0-	-761	-0-	806	1	1728	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
05	3441	X	2769	-0-	-672	-0-	766	1	1972	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	3150	X	3070	-0-	-80	-0-	776	1	2232	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
07	3255	X	3186	-0-	-69	-0-	841	1	2277	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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 230416 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9050 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2738	-0-	-22	-0-	99	1	2613	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
05	2573	N	2515	-0-	-58	-0-	91	1	2402	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
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	2662	-0-	-190	-0-	96	1	2548	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	2730	X	2398	-0-	-332	-0-	86	1	2292	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

04	5730	X	5446	-0-	-284	-0-	5357	2	89	9	N	81	86	1			14
05	5921	X	5664	-0-	-257	-0-	5575	2	89	9	N	81	71	1			24
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

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

04	3960	X	2318	-0-	-1642	-0-	423	1	1870	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	4030	X	3297	-0-	-733	-0-	597	1	2670	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
06	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	832	1	4770	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
07	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	1092	1	5169	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									

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

04	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	191	1	5055	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
05	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	204	1	5389	3	Y	65	64	1			1
							72	9									
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	5285	-0-	-171	-0-	190	1	5042	3	Y	48	48	1			1
							53	9									
09	5280	X	4954	-0-	-326	-0-	178	1	4717	3	Y	54	54	1			1
							59	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9300	X	8518	-0-	-782	-0-	306	1	8107	3	Y	95	95	1			-0-
							105	9									
05	9424	X	8714	-0-	-710	-0-	314	1	8303	3	Y	88	87	1			1
							97	9									
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	8426	-0-	-595	-0-	304	1	8046	3	Y	69	68	1			2
							76	9									
09	8520	X	7664	-0-	-856	-0-	276	1	7308	3	Y	73	74	1			1
							80	9									

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	6672	-0-	-378	-0-	241	1	6370	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
05	7285	X	6464	-0-	-821	-0-	233	1	6177	3	Y	49	48	1			1
							54	9									
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	6214	-0-	-544	-0-	225	1	5948	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
09	6540	X	6076	-0-	-464	-0-	219	1	5809	3	Y	44	44	1			1
							48	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
04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	113	1	2997	3	Y	114	114	1			-0-
							125	9									
05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	114	1	3010	3	Y	104	102	1			2
							114	9									
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	2165	-0-	-687	-0-	77	1	2026	3	Y	56	56	1			1
							62	9									
*09	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	105	1	2792	3	Y	87	87	1			1
							96	9									

WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	189	1	5015	3	Y	-0-					-0-
05	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	232	1	6145	3	Y	-0-					-0-
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	4547	-0-	-1839	-0-	165	1	4363	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	6180	X	4592	-0-	-1588	-0-	166	1	4404	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2890	-0-	-530	-0-	105	1	2785	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	2454	-0-	-1080	-0-	89	1	2365	3	Y	-0-					-0-
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	2197	-0-	-1027	-0-	79	1	2100	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	2880	X	2417	-0-	-463	-0-	87	1	2307	3	Y	21	21	1			-0-
							23	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8280	X	7413	-0-	-867	-0-	268	1	7097	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
05	8215	X	7375	-0-	-840	-0-	267	1	7064	3	Y	40	39	1			1
							44	9									
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	7146	-0-	-294	-0-	259	1	6854	3	Y	30	30	1			1
							33	9									
09	7200	X	6708	-0-	-492	-0-	243	1	6428	3	Y	34	34	1			1
							37	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	335	1	8875	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
05	9083	X	8685	-0-	-398	-0-	315	1	8346	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
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	8203	-0-	-1345	-0-	298	1	7886	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	9240	X	7962	-0-	-1278	-0-	289	1	7652	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13620	X	12375	-0-	-1245	-0-	449	1	11876	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
05	13981	X	12473	-0-	-1508	-0-	452	1	11974	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
06	13170	X	11994	-0-	-1176	-0-	435	1	11518	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
07	13144	X	11901	-0-	-1243	-0-	432	1	11430	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
08	12865	X	11579	-0-	-1286	-0-	420	1	11125	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
09	12390	X	10940	-0-	-1450	-0-	396	1	10505	3	Y	35	35	1			1
							39	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	4533	-0-	-957	-0-	4486	2	47	9	Y	43	14	1			34
05	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5876	2	34	9	Y	31	42	1			23
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

HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3436	2	8	9	Y	7	9	1			2
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3374	2	8	9	Y	7	7	1			2
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4824	2	46	9	Y	42	51	1			29
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4891	2	41	9	Y	37	50	1			16
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

WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	6546	-0-	-174	-0-	6414	2	132	9	Y	120	102	1			51
05	6944	X	6874	-0-	-70	-0-	6752	2	122	9	Y	111	119	1			43
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

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	4235	-0-	-775	-0-	152	1	4031	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
05	5177	X	4249	-0-	-928	-0-	153	1	4049	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
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	4862	-0-	-346	-0-	175	1	4645	3	Y	38	38	1			1
							42	9									
*09	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	165	1	4361	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
HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8220	X	7495	-0-	-725	-0-	270	1	7144	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
05	8494	X	7374	-0-	-1120	-0-	266	1	7034	3	Y	67	66	1			1
							74	9									
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	7201	-0-	-549	-0-	260	1	6884	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
09	7500	X	6884	-0-	-616	-0-	248	1	6571	3	Y	59	59	1			1
							65	9									

MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	52	1	1048	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	50	1	1034	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	48	1	978	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	52	1	1036	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									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10710	X	10243	-0-	-467	-0-	371	1	9827	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
05	11067	X	10066	-0-	-1001	-0-	365	1	9670	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
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	9249	-0-	-1105	-0-	336	1	8890	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*09	10020	X	8784	-0-	-1236	-0-	318	1	8440	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	4769	-0-	-1831	-0-	173	1	4592	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	6696	X	5426	-0-	-1270	-0-	197	1	5225	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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	4483	-0-	-1934	-0-	163	1	4306	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	5250	X	4109	-0-	-1141	-0-	149	1	3945	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7950	X	7249	-0-	-701	-0-	262	1	6948	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
05	8153	X	7231	-0-	-922	-0-	262	1	6929	3	Y	36	35	1			1
							40	9									
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	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	255	1	6749	3	Y	28	27	1			1
							31	9									
*09	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	247	1	6552	3	Y	32	32	1			1
							35	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594

04	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6552	2	1	9	Y	1	7	1			1
05	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6841	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461

04	5310	X	4814	-0-	-496	-0-	175	1	4630	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	5363	X	4832	-0-	-531	-0-	175	1	4646	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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	4658	-0-	-302	-0-	169	1	4480	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	4800	X	4407	-0-	-393	-0-	160	1	4237	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520

04	8490	X	7894	-0-	-596	-0-	280	1	7424	3	Y	173	173	1			-0-
							190	9									
05	8494	X	7859	-0-	-635	-0-	280	1	7408	3	Y	155	153	1			2
							171	9									
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	6818	-0-	-1042	-0-	248	1	6561	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	436	1	5494	3	Y	223	223	1			-0-
							245	9									
05	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	482	1	5668	3	Y	69	68	1			1
							76	9									
06	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	406	1	5315	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	6168	-0-	-218	-0-	461	1	5677	3	Y	27	27	1			1
							30	9									
09	6180	X	5955	-0-	-225	-0-	443	1	5483	3	Y	26	27	1			-0-
							29	9									

WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	5980	2	42	9	Y	38	30	1			16
05	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6119	2	50	9	Y	45	44	1			17
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

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	4760	-0-	-1360	-0-	170	1	4502	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
05	5518	X	4517	-0-	-1001	-0-	161	1	4264	3	Y	84	83	1			1
							92	9									
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	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	178	1	4702	3	Y	73	72	1			2
							80	9									
*09	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	187	1	4952	3	Y	91	92	1			1
							100	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2570	3	80	9	Y	73	72	1			38
05	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2682	3	84	9	Y	76	77	1			37
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	6004	-0-	-26	-0-	217	1	5747	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
05	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	227	1	6015	3	Y	35	34	1			1
							39	9									
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	5831	-0-	-462	-0-	211	1	5591	3	Y	26	25	1			1
							29	9									
09	6090	X	5481	-0-	-609	-0-	198	1	5253	3	Y	27	28	1			-0-
							30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	5065	-0-	-395	-0-	4955	3	110	9	Y	100	106	1			52
05	5642	X	4785	-0-	-857	-0-	4753	3	32	9	Y	29	67	1			14
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

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664

04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	197	1	3967	3	Y	153	153	1			-0-
							168	9									
05	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	207	1	4285	3	Y	154	154	1			-0-
							169	9									
06	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	191	1	3929	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
07	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	214	1	4281	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									

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974

04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2321	3	35	9	Y	32	37	1			13
05	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2796	3	23	9	Y	21					34
06	3000	N	3197	-0-	197	197	3171	3	26	9	Y	24	31	1			27
07	3100	N	3594	-0-	494	691	3569	3	25	9	Y	23	35	1			15
08	3100	N	3559	-0-	459	1150	3556	3	3	9	Y	3	13	1			5
*09	4411	X	3261	-0-	-1150	-0-	3247	3	14	9	Y	13					18

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

04	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	205	1	4122	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	199	1	4121	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	184	1	3788	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	197	1	3934	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									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

04	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	42	1	1101	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	51	1	1352	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
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	1146	-0-	-63	-0-	41	1	1090	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	48	1	1277	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9090	X	8271	-0-	-819	-0-	299	1	7924	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
05	9393	X	8676	-0-	-717	-0-	314	1	8315	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
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	8400	-0-	-280	-0-	305	1	8059	3	Y	33	33	1			1
							36	9									
09	8400	X	7960	-0-	-440	-0-	288	1	7631	3	Y	37	37	1			1
							41	9									

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981

04	2490	N	2218	-0-	-272	-0-	2190	3	28	9	Y	25	32	1			10
05	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2909	3	24	9	Y	22					32
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					20

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172

04	2940	X	2543	-0-	-397	-0-	2533	2	10	9	N	9	11	1			3
05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3346	2	15	9	N	14	12	1			5
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

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138

04	6330	X	5009	-0-	-1321	-0-	4994	3	15	9	N	14	22	1			6
05	6541	X	5780	-0-	-761	-0-	5763	3	17	9	N	15	18	1			3
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

LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443

04	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	850	1	5041	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
05	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	871	1	5104	3	Y	59	58	1			1
							65	9									
06	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	840	1	4775	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	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	863	1	4801	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
*09	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	1118	1	12150	3	Y	48	48	1			1
							53	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8100	X	7599	-0-	-501	-0-	273	1	7238	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
05	8370	X	7713	-0-	-657	-0-	278	1	7350	3	Y	77	76	1			1
							85	9									
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	7014	-0-	-767	-0-	253	1	6700	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
*09	7530	X	6970	-0-	-560	-0-	251	1	6646	3	Y	66	66	1			1
							73	9									

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208

04	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5019	2	17	9	Y	15	10	1			7
05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4669	2	15	9	Y	14	16	1			5
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

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367

04	9060	X	7991	-0-	-1069	-0-	289	1	7646	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
05	9362	X	9171	-0-	-191	-0-	331	1	8777	3	Y	57	56	1			1
							63	9									
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	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	310	1	8210	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
*09	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	299	1	7930	3	Y	49	49	1			1
							54	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

04	17190	X	15402	-0-	-1788	-0-	409	1	14568	3	N	386	313	1			118
							425	9									
05	15902	X	15902	-0-	-0-	-0-	471	1	15024	3	N	370	393	1			95
							407	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAGE, L.E. WELL #: 10 RRCID -> 234087 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8604 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3916	-0-	916	916	143	1	3773	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4147	-0-	1047	1963	150	1	3960	3	Y	34	33	1			1
							37	9									
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	1318	-0-	-1968	-0-	48	1	1259	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	3180	X	1100	-0-	-2080	-0-	40	1	1049	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	4523	-0-	-1867	-0-	162	1	4284	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
05	5828	X	4344	-0-	-1484	-0-	156	1	4122	3	Y	60	59	1			1
							66	9									
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	2570	-0-	-2173	-0-	92	1	2447	3	Y	28	28	1			1
							31	9									
09	4530	X	2356	-0-	-2174	-0-	84	1	2239	3	Y	30	31	1			-0-
							33	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	84	1	2236	3	Y	101	101	1			-0-
							111	9									
05	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	106	1	2802	3	Y	132	130	1			2
							145	9									
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	3259	-0-	159	784	114	1	3020	3	Y	114	113	1			3
							125	9									
*09	4009	X	3225	-0-	-784	-0-	112	1	2964	3	Y	135	136	1			2
							149	9									

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	98	1	2586	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
05	2821	X	2586	-0-	-235	-0-	93	1	2458	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
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	2498	-0-	-75	-0-	90	1	2379	3	Y	26	25	1			1
							29	9									
09	2430	N	2387	-0-	-43	-0-	86	1	2271	3	Y	27	28	1			-0-
							30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	247	1	6545	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
05	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	244	1	6457	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
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	6684	-0-	-384	-0-	242	1	6413	3	Y	26	25	1			1
							29	9									
09	6840	X	5911	-0-	-929	-0-	214	1	5668	3	Y	26	27	1			-0-
							29	9									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1982	2	8	9	Y	7	11	1			4
05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2631	2	6	9	Y	5	5	1			4
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

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3313	-0-	-647	-0-	120	1	3184	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	3844	X	3376	-0-	-468	-0-	123	1	3245	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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	3260	-0-	-336	-0-	118	1	3135	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	3300	X	3049	-0-	-251	-0-	111	1	2930	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
04	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	7888	2	154	9	Y	140	149	1			24
05	7812	X	7732	-0-	-80	-0-	7576	2	156	9	Y	142	125	1			41
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

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9000	X	5344	-0-	-3656	-0-	772	1	4450	3	Y	111	111	1			-0-
							122	9									
05	9300	X	6242	-0-	-3058	-0-	779	1	5342	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
06	9000	X	5470	-0-	-3530	-0-	758	1	4525	3	Y	170	170	1			-0-
							187	9									
07	8835	X	6442	-0-	-2393	-0-	810	1	5403	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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10290	X	8642	-0-	-1648	-0-	313	1	8272	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
05	10633	X	7987	-0-	-2646	-0-	289	1	7648	3	Y	45	44	1			1
							50	9									
06	9720	X	7985	-0-	-1735	-0-	289	1	7651	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	8113	-0-	-412	-0-	294	1	7779	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
09	8250	X	7640	-0-	-610	-0-	276	1	7320	3	Y	40	40	1			1
							44	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
04	5760	X	5545	-0-	-215	-0-	201	1	5314	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
05	5952	X	5502	-0-	-450	-0-	199	1	5277	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
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	5360	-0-	-592	-0-	194	1	5146	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
09	5550	X	5024	-0-	-526	-0-	182	1	4820	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3556	-0-	-164	-0-	128	1	3376	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
05	3751	X	3551	-0-	-200	-0-	128	1	3376	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
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	3216	-0-	-132	-0-	116	1	3066	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
*09	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	146	1	3868	3	Y	46	46	1			1
							51	9									

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	131	1	3464	3	Y	156	156	1			-0-
							172	9									
05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	132	1	3501	3	Y	94	93	1			1
							103	9									
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	3339	-0-	-195	-0-	119	1	3145	3	Y	68	67	1			2
							75	9									
09	3420	X	3214	-0-	-206	-0-	114	1	3016	3	Y	76	77	1			1
							84	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12908	X	12908	-0-	-0-	-0-	1061	1	11632	3	Y	195	195	1			-0-
							215	9									
05	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	1090	1	11685	3	Y	171	168	1			3
							188	9									
06	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	1124	1	12271	3	Y	168	168	1			3
							185	9									
07	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	1164	1	12759	3	Y	162	162	1			3
							178	9									
08	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	1131	1	11876	3	Y	124	124	1			3
							136	9									
*09	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	1110	1	11914	3	Y	156	157	1			2
							172	9									

BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307

04	2070	X	1955	-0-	-115	-0-	418	1	1463	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
05	2263	X	2052	-0-	-211	-0-	409	1	1546	3	Y	88	88	1			-0-
							97	9									
06	2190	X	1826	-0-	-364	-0-	403	1	1423	3	Y	-0-					-0-
07	2263	X	1722	-0-	-541	-0-	352	1	1370	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-

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620

04	4920	X	4545	-0-	-375	-0-	4545	3			Y	-0-					-0-
05	5084	X	4577	-0-	-507	-0-	4577	3			Y	-0-					-0-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156

04	4590	X	3514	-0-	-1076	-0-	3490	3	24	9	Y	22	25	1			9
05	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6117	3	10	9	Y	9	16	1			2
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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256

04	4860	X	4458	-0-	-402	-0-	161	1	4253	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
05	4774	X	4502	-0-	-272	-0-	162	1	4286	3	Y	49	48	1			1
							54	9									
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	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	158	1	4180	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
*09	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	156	1	4137	3	Y	45	45	1			1
							50	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2899	3	50	9	Y	45	34	1			14
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1911	3	44	9	Y	40	44	1			10
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

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426

04	5190	X	4041	-0-	-1149	-0-	144	1	3821	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
05	4464	X	4108	-0-	-356	-0-	147	1	3892	3	Y	63	62	1			1
							69	9									
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	3719	-0-	-311	-0-	134	1	3535	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
09	3900	X	3396	-0-	-504	-0-	121	1	3220	3	Y	50	50	1			1
							55	9									

GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079

04	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	732	1	9241	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
05	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	669	1	7877	3	Y	76	75	1			1
							84	9									
06	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	670	1	8769	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	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	817	1	10089	3	Y	66	66	1			1
							73	9									
*09	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	797	1	9874	3	Y	71	71	1			1
							78	9									

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465

04	5340	X	4888	-0-	-452	-0-	176	1	4654	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
05	5363	X	4961	-0-	-402	-0-	179	1	4750	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
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	4752	-0-	-115	-0-	172	1	4555	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
09	4710	X	4244	-0-	-466	-0-	153	1	4066	3	Y	23	24	1			-0-
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3954	-0-	-246	-0-	139	1	3675	3	Y	127	127	1			-0-
							140	9									
05	4340	X	4187	-0-	-153	-0-	147	1	3907	3	Y	121	119	1			2
							133	9									
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	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	137	1	3621	3	Y	88	88	1			2
							97	9									
*09	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	128	1	3403	3	Y	100	100	1			2
							110	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
04	4920	X	4057	-0-	-863	-0-	3151	2	810	3	Y	87	108	1			45
							96	9									
05	5084	X	4447	-0-	-637	-0-	3309	2	1044	3	Y	85	83	1			47
							94	9									
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									

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20811	X	20811	-0-	-0-	-0-	1387	1	19240	3	Y	167	167	1			-0-
							184	9									
05	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	1124	1	12265	3	Y	75	74	1			1
							83	9									
06	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	1043	1	10130	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	16597	X	16597	-0-	-0-	-0-	1240	1	15357	3	Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	4546	-0-	-554	-0-	165	1	4369	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	197	1	5209	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	5100	X	5021	-0-	-79	-0-	182	1	4828	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	5084	X	386	-0-	-4698	-0-	14	1	371	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
09	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6780	X	5673	-0-	-1107	-0-	201	1	5332	3	Y	127	127	1			-0-
							140	9									
05	7006	X	6789	-0-	-217	-0-	242	1	6395	3	Y	138	136	1			2
							152	9									
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	6550	-0-	-518	-0-	234	1	6200	3	Y	105	105	1			2
							116	9									
*09	6570	X	6275	-0-	-295	-0-	223	1	5919	3	Y	121	121	1			2
							133	9									

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2966	-0-	-94	-0-	2952	3	14	9	Y	13	11	1			8
05	3162	X	2999	-0-	-163	-0-	2980	3	19	9	Y	17	18	1			7
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

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	3188	-0-	-1192	-0-	87	1	3090	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
05	3472	X	3287	-0-	-185	-0-	100	1	3177	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
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									

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3945	-0-	-345	-0-	141	1	3738	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
05	4433	X	3637	-0-	-796	-0-	130	1	3452	3	Y	50	49	1			1
							55	9									
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	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	114	1	3026	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
*09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	115	1	3040	3	Y	41	41	1			1
							45	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 237107 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8767 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3644	-0-	-346	-0-	99	1	3537	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
05	3627	X	3354	-0-	-273	-0-	102	1	3244	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
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									

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
04	7320	X	6335	-0-	-985	-0-	228	1	6031	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
05	7006	X	6169	-0-	-837	-0-	222	1	5874	3	Y	66	65	1			1
							73	9									
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	936	-0-	-5450	-0-	34	1	894	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
09	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
04	3270	X	2071	-0-	-1199	-0-	74	1	1962	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	132	1	3497	3	Y	49	48	1			1
							54	9									
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	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	154	1	4087	3	Y	46	46	1			1
							51	9									
*09	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	146	1	3880	3	Y	53	53	1			1
							58	9									

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6990	X	6731	-0-	-259	-0-	244	1	6447	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
05	7223	X	6844	-0-	-379	-0-	248	1	6555	3	Y	37	36	1			1
							41	9									
06	6990	X	6514	-0-	-476	-0-	236	1	6243	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
07	7099	X	6504	-0-	-595	-0-	235	1	6237	3	Y	29	30	1			-0-
							32	9									
08	7099	X	6544	-0-	-555	-0-	237	1	6275	3	Y	29	28	1			1
							32	9									
09	6720	X	6182	-0-	-538	-0-	224	1	5924	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

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7156	2	155	9	Y	141	114	1			60
05	6572	X	5803	-0-	-769	-0-	5675	2	128	9	Y	116	131	1			45
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	5203	-0-	-497	-0-	5189	2	14	9	Y	13	19	1			9
05	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6062	2	13	9	Y	12	16	1			5
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

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	220	1	5816	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
05	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	218	1	5775	3	Y	66	65	1			1
							73	9									
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	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	220	1	5828	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
*09	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	193	1	5126	3	Y	56	56	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
04	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	18197	-0-	-0-	-0-	7068	2	11129	5	N	-0-					-0-
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-

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3227	2	47	9	Y	43	29	1			31
05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3243	2	34	9	Y	31	20	1			42
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

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
04	5490	X	4376	-0-	-1114	-0-	157	1	4151	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
05	4960	X	4433	-0-	-527	-0-	159	1	4212	3	Y	56	55	1			1
							62	9									
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	4119	-0-	-376	-0-	148	1	3926	3	Y	41	41	1			1
							45	9									
09	4350	X	3849	-0-	-501	-0-	138	1	3659	3	Y	47	47	1			1
							52	9									

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	6325	-0-	-65	-0-	6325	3			N	-0-					-0-
05	6572	X	6414	-0-	-158	-0-	6414	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2511	-0-	-429	-0-	91	1	2410	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	2852	X	2563	-0-	-289	-0-	93	1	2461	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
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	2518	-0-	-55	-0-	91	1	2416	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	2520	N	2340	-0-	-180	-0-	85	1	2242	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	5097	-0-	-153	-0-	182	1	4821	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
05	5425	X	5095	-0-	-330	-0-	182	1	4828	3	Y	77	76	1			1
							85	9									
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	4192	-0-	-923	-0-	151	1	3986	3	Y	50	50	1			1
							55	9									
09	4950	X	4907	-0-	-43	-0-	176	1	4654	3	Y	70	70	1			1
							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
04	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	149	1	3937	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
05	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	161	1	4251	3	Y	36	35	1			1
							40	9									
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	4340	-0-	-124	-0-	157	1	4152	3	Y	28	27	1			1
							31	9									
09	4410	X	4113	-0-	-297	-0-	148	1	3932	3	Y	30	31	1			-0-
							33	9									

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2322	-0-	-708	-0-	2320	2	2	9	Y	2	3	1			2
05	3131	X	2277	-0-	-854	-0-	2275	2	2	9	Y	2	2	1			2
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

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	5800	-0-	-200	-0-	5769	3	31	9	Y	28	16	1			27
05	6200	X	5828	-0-	-372	-0-	5780	3	48	9	Y	44	17	1			54
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

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3873	-0-	-117	-0-	139	1	3666	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
05	4123	X	3901	-0-	-222	-0-	140	1	3697	3	Y	58	57	1			1
							64	9									
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	3578	-0-	-328	-0-	129	1	3403	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
09	3780	X	3375	-0-	-405	-0-	121	1	3201	3	Y	48	48	1			1
							53	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
04	9930	X	8257	-0-	-1673	-0-	297	1	7864	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
05	9548	X	8719	-0-	-829	-0-	314	1	8316	3	Y	81	80	1			1
							89	9									
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	7947	-0-	-640	-0-	287	1	7595	3	Y	59	59	1			1
							65	9									
*09	8310	X	7664	-0-	-646	-0-	276	1	7313	3	Y	68	68	1			1
							75	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
04	6030	X	5346	-0-	-684	-0-	5291	3	55	9	Y	50	47	1			34
05	5983	X	5625	-0-	-358	-0-	5564	3	61	9	Y	55	70	1			19
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

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810

04	14370	X	10374	-0-	-3996	-0-	1006	1	9173	2	Y	177	177	1			-0-
							195	9									
05	14818	X	11746	-0-	-3072	-0-	1012	1	10539	2	Y	177	174	1			3
							195	9									
06	14130	X	10172	-0-	-3958	-0-	985	1	9032	2	Y	141	142	1			2
							155	9									
07	14446	X	10070	-0-	-4376	-0-	1018	1	8908	3	Y	131	131	1			2
							144	9									
08	18569	X	18569	-0-	-0-	-0-	1328	1	17105	3	Y	124	123	1			3
							136	9									
*09	18121	X	18121	-0-	-0-	-0-	1290	1	16688	3	Y	130	131	1			2
							143	9									

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406

04	7530	X	6986	-0-	-544	-0-	253	1	6696	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
05	7378	X	7037	-0-	-341	-0-	254	1	6732	3	Y	46	45	1			1
							51	9									
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	6531	-0-	-847	-0-	236	1	6259	3	Y	33	33	1			1
							36	9									
09	6990	X	6083	-0-	-907	-0-	220	1	5822	3	Y	37	37	1			1
							41	9									

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456

04	2910	X	2516	-0-	-394	-0-	87	1	2307	3	Y	111	111	1			-0-
							122	9									
05	3007	X	456	-0-	-2551	-0-	15	1	410	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	67	1	1780	3	Y	111	109	1			2
							122	9									
07	2604	X	885	-0-	-1719	-0-	31	1	819	3	Y	32	34	1			-0-
							35	9									
08	3100	N	3341	-0-	241	241	115	1	3049	3	Y	161	158	1			3
							177	9									
*09	3000	N	8275	-0-	5275	5516	298	1	7887	3	Y	82	84	1			1
							90	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
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	133 139	1 9	3521	3	Y	126	126	1			-0-
05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	133 125	1 9	3524	3	Y	114	112	1			2
06	3630	X	3618	-0-	-12	-0-	128 110	1 9	3380	3	Y	100	100	1			2
07	3751	X	3601	-0-	-150	-0-	127 103	1 9	3371	3	Y	94	94	1			2
08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	128 95	1 9	3378	3	Y	86	86	1			2
*09	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	122 109	1 9	3231	3	Y	99	99	1			2

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564

04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	1946	2	131	9	Y	119	75	1			72
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1890	2	134	9	Y	122	169	1			25
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

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660

04	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	844 24	1 9	7648	3	Y	22	22	1			-0-
05	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	990 22	1 9	9150	3	Y	20	20	1			-0-
06	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	1080 30	1 9	11123	3	Y	27	27	1			-0-
07	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	1142 32	1 9	12172	3	Y	29	29	1			-0-
08	13765	X	13765	-0-	-0-	-0-	1157 34	1 9	12574	3	Y	31	30	1			1
*09	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	1091 32	1 9	11434	3	Y	29	30	1			-0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079

04	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	663	1	4451	3	N	-0-					-0-
05	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	695	1	4701	3	N	-0-					-0-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

04	4800	X	4487	-0-	-313	-0-	4470	3	17	9	Y	15	17	1			6
05	4960	X	4598	-0-	-362	-0-	4583	3	15	9	Y	14	17	1			3
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

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
04	3390	X	2467	-0-	-923	-0-	89	1	2368	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	3503	X	2375	-0-	-1128	-0-	86	1	2278	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
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	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	181	1	4783	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*09	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	165	1	4382	3	Y	18	18	1			-0-
							20	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
04	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	126	1	2531	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	122	1	2531	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	102	1	2096	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	114	1	2279	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									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16410	X	14944	-0-	-1466	-0-	539	1	14267	3	Y	125	125	1			-0-
							138	9									
05	16957	X	15688	-0-	-1269	-0-	564	1	14933	3	Y	174	171	1			3
							191	9									
06	16230	X	13873	-0-	-2357	-0-	503	1	13302	3	Y	62	64	1			1
							68	9									
07	15717	X	14266	-0-	-1451	-0-	518	1	13705	3	Y	39	39	1			1
							43	9									
08	15717	X	13880	-0-	-1837	-0-	504	1	13339	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
09	15180	X	13010	-0-	-2170	-0-	472	1	12496	3	Y	38	38	1			1
							42	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
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	102	1	2690	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
05	2790	X	2682	-0-	-108	-0-	95	1	2526	3	Y	55	54	1			1
							61	9									
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	2244	-0-	-763	-0-	80	1	2124	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
09	2850	X	2085	-0-	-765	-0-	74	1	1966	3	Y	41	41	1			1
							45	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	3828	-0-	-1812	-0-	3796	2	32	9	Y	29	31	1			8
05	5828	X	5826	-0-	-2	-0-	5791	2	35	9	Y	32	31	1			9
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3458	2	20	9	Y	18	19	1			3
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3117	2	20	9	Y	18	16	1			5
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

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
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	33	1	858	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	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
04	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			Y	-0-					-0-
05	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			Y	-0-					-0-
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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	48	1	1271	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	53	1	1396	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
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	1264	-0-	-193	-0-	46	1	1207	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	1410	N	1241	-0-	-169	-0-	45	1	1183	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
PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	4943	-0-	-517	-0-	177	1	4679	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
05	5642	X	4444	-0-	-1198	-0-	159	1	4215	3	Y	64	63	1			1
							70	9									
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	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	156	1	4131	3	Y	50	50	1			1
							55	9									
*09	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	179	1	4737	3	Y	69	69	1			1
							76	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9240	X	8412	-0-	-828	-0-	305	1	8064	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
05	9548	X	8566	-0-	-982	-0-	310	1	8209	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
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	8018	-0-	-1003	-0-	291	1	7692	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
09	8400	X	5743	-0-	-2657	-0-	208	1	5505	3	Y	27	28	1			-0-
							30	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
04	14940	X	14514	-0-	-426	-0-	521	1	13799	3	Y	176	176	1			-0-
							194	9									
05	15438	X	14611	-0-	-827	-0-	525	1	13910	3	Y	160	158	1			2
							176	9									
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	12061	-0-	-3408	-0-	435	1	11529	3	Y	88	88	1			2
							97	9									
09	14520	X	11465	-0-	-3055	-0-	413	1	10942	3	Y	100	100	1			2
							110	9									

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3032	-0-	32	32	3022	3	10	9	Y	9	8	1			6
05	3100	N	3106	-0-	6	38	3092	3	14	9	Y	13	13	1			6
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

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4695	-0-	-45	-0-	4680	3	15	9	N	14	22	1			14
05	4898	X	4750	-0-	-148	-0-	4737	3	13	9	N	12	9	1			17
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	4455	-0-	-15	-0-	478	1	3922	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
05	4619	X	4406	-0-	-213	-0-	457	1	3897	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
06	4470	X	4096	-0-	-374	-0-	438	1	3644	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	4619	X	4217	-0-	-402	-0-	450	1	3750	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									

BLACK UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245092 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8762 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1645	-0-	-365	-0-	1626	2	19	9	Y	17	13	1			8
05	1953	N	1762	-0-	-191	-0-	1744	2	18	9	Y	16	18	1			6
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

MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	4547	-0-	-703	-0-	164	1	4341	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
05	5053	X	5037	-0-	-16	-0-	181	1	4803	3	Y	48	47	1			1
							53	9									
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	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	168	1	4455	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
*09	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	162	1	4297	3	Y	42	42	1			1
							46	9									

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7010	3	85	9	Y	77	143	1			101
05	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7844	3	105	9	Y	95					196
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

MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	163	1	4310	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
05	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	160	1	4248	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
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	2417	-0-	-2450	-0-	87	1	2316	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	4500	X	1546	-0-	-2954	-0-	56	1	1479	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
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	EOM BALANCE
04	4410	X	4184	-0-	-226	-0-	4162	3	22	9	Y	20	21	1	16
05	4557	X	4180	-0-	-377	-0-	4159	3	21	9	Y	19	19	1	16
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

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	EOM BALANCE
04	5460	X	3199	-0-	-2261	-0-	3199	2			N	-0-			-0-
05	5642	X	4100	-0-	-1542	-0-	4100	2			N	-0-			-0-
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-

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	EOM BALANCE
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	60	1	1588	3	Y	66	66	1	-0-
							73	9							
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	61	1	1610	3	Y	70	69	1	1
							77	9							
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	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	55	1	1462	3	Y	52	52	1	1
							57	9							
*09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	59	1	1567	3	Y	65	65	1	1
							72	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	EOM BALANCE
04	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	1068	1	11087	2	Y	192	192	1	-0-
							211	9							
05	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	1043	1	10065	2	Y	128	126	1	2
							141	9							
06	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	880	1	7341	2	Y	153	152	1	3
							168	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	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	975	1	9141	3	Y	-0-	1	1	-0-

PAGE, L.E. WELL #: 17 RRCID -> 246051 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8570 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2212	-0-	-128	-0-	78	1	2077	3	Y	52	52	1	-0-
							57	9							
05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	86	1	2288	3	Y	59	58	1	1
							65	9							
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	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	79	1	2080	3	Y	42	42	1	1
							46	9							
09	2070	N	1908	-0-	-162	-0-	68	1	1792	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
HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9360	X	6961	-0-	-2399	-0-	249	1	6589	3	Y	112	112	1			-0-
							123	9									
05	9672	X	8201	-0-	-1471	-0-	293	1	7757	3	Y	137	135	1			2
							151	9									
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	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	339	1	8990	3	Y	128	127	1			3
							141	9									
09	9270	X	8672	-0-	-598	-0-	310	1	8210	3	Y	138	139	1			2
							152	9									

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2868	-0-	-282	-0-	104	1	2752	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	3162	X	2921	-0-	-241	-0-	106	1	2805	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	2970	X	2773	-0-	-197	-0-	101	1	2663	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	2770	-0-	-144	-0-	101	1	2661	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	2760	N	2629	-0-	-131	-0-	95	1	2525	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	135	1	3570	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	146	1	3872	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
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	3573	-0-	-643	-0-	129	1	3425	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	3900	X	3239	-0-	-661	-0-	117	1	3101	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4369	-0-	-311	-0-	153	1	4058	3	Y	144	144	1			-0-
							158	9									
05	4836	X	4033	-0-	-803	-0-	142	1	3755	3	Y	124	122	1			2
							136	9									
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	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	119	1	3141	3	Y	80	80	1			2
							88	9									
*09	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	92	1	2434	3	Y	74	75	1			1
							81	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	257	1	6793	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	242	1	6406	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
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	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	214	1	5668	3	Y	26	25	1			1
							29	9									
09	5190	X	4829	-0-	-361	-0-	175	1	4629	3	Y	23	24	1			-0-
							25	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	X	1371	-0-	-9	-0-	1370	2	1	9	Y	1	7	1			1
05	1426	X	1370	-0-	-56	-0-	1368	2	2	9	Y	2	2	1			1
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

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	283	1	7491	3	Y	-0-					-0-
05	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	271	1	7183	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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	6430	-0-	-607	-0-	233	1	6183	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	6810	X	6135	-0-	-675	-0-	222	1	5896	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
04	8940	X	7385	-0-	-1555	-0-	268	1	7085	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
05	9238	X	7179	-0-	-2059	-0-	261	1	6904	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
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	6386	-0-	-1178	-0-	232	1	6144	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	7320	X	6039	-0-	-1281	-0-	219	1	5809	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14580	X	12506	-0-	-2074	-0-	449	1	11892	3	Y	150	150	1			-0-
							165	9									
05	15066	X	13050	-0-	-2016	-0-	469	1	12424	3	Y	143	141	1			2
							157	9									
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	11899	-0-	-1989	-0-	429	1	11358	3	Y	102	102	1			2
							112	9									
*09	12630	X	11273	-0-	-1357	-0-	405	1	10739	3	Y	117	117	1			2
							129	9									

METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19600	X	19600	-0-	-0-	-0-	2541	1	17059	3	N	-0-					-0-
05	20089	X	20089	-0-	-0-	-0-	2585	1	17504	3	N	-0-					-0-
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-

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3064	-0-	-416	-0-	111	1	2935	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	3565	X	3165	-0-	-400	-0-	115	1	3035	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
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	3039	-0-	-30	-0-	110	1	2917	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	2970	X	2578	-0-	-392	-0-	93	1	2473	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
FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7710	X	7568	-0-	-142	-0-	270	1	7141	3	Y	143	143	1			-0-
							157	9									
05	7967	X	7464	-0-	-503	-0-	267	1	7058	3	Y	126	124	1			2
							139	9									
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	7146	-0-	-418	-0-	256	1	6784	3	Y	96	96	1			2
							106	9									
*09	7320	X	6801	-0-	-519	-0-	243	1	6437	3	Y	110	110	1			2
							121	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
04	8340	X	7891	-0-	-449	-0-	286	1	7568	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
05	8556	X	7803	-0-	-753	-0-	283	1	7487	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
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	7585	-0-	-134	-0-	275	1	7284	3	Y	24	23	1			1
							26	9									
09	7470	X	7340	-0-	-130	-0-	266	1	7045	3	Y	26	27	1			-0-
							29	9									

METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	719	1	4824	3	N	-0-					-0-
05	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	783	1	5304	3	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8220	X	7617	-0-	-603	-0-	277	1	7329	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	8494	X	7932	-0-	-562	-0-	288	1	7634	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
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	6847	-0-	-345	-0-	249	1	6591	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	6960	X	6528	-0-	-432	-0-	237	1	6283	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
04	5670	X	5267	-0-	-403	-0-	191	1	5059	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	5859	X	5263	-0-	-596	-0-	191	1	5051	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
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	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	173	1	4577	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*09	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	166	1	4411	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297

04	1470	N	1460	-0-	-10	-0-	1460	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1457	N	1293	-0-	-164	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
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

MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704

04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	241	1	4858	3	Y	207	207	1			-0-
							228	9									
05	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	234	1	4849	3	Y	197	197	1			-0-
							217	9									
06	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	215	1	4411	3	Y	161	161	1			-0-
							177	9									
07	4774	X	4081	-0-	-693	-0-	186	1	3730	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									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409

04	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	219	1	5805	3	Y	126	126	1			-0-
							139	9									
05	5859	X	5372	-0-	-487	-0-	193	1	5114	3	Y	59	58	1			1
							65	9									
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	3909	-0-	-921	-0-	142	1	3761	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
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
04	8820	X	7831	-0-	-989	-0-	284	1	7529	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	8959	X	8083	-0-	-876	-0-	292	1	7744	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
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	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	287	1	7611	3	Y	57	57	1			1
							63	9									
*09	7530	X	7437	-0-	-93	-0-	268	1	7099	3	Y	64	64	1			1
							70	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
04	6690	X	4663	-0-	-2027	-0-	169	1	4480	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	6572	X	4734	-0-	-1838	-0-	172	1	4549	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
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	4632	-0-	-266	-0-	168	1	4454	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	4650	X	3319	-0-	-1331	-0-	120	1	3181	3	Y	8	8	1			-0-
							9	8	9	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
04	3930	X	3885	-0-	-45	-0-	134	1	3543	3	Y	189	189	1			-0-
							208	9									
05	4061	X	3904	-0-	-157	-0-	135	1	3579	3	Y	173	170	1			3
							190	9									
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	1946	-0-	-1464	-0-	68	1	1802	3	Y	69	68	1			2
							76	9									
09	3300	X	1671	-0-	-1629	-0-	58	1	1537	3	Y	69	70	1			1
							76	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
04	11460	X	10474	-0-	-986	-0-	376	1	9959	3	Y	126	126	1			-0-
							139	9									
05	11842	X	10520	-0-	-1322	-0-	378	1	10017	3	Y	114	112	1			2
							125	9									
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	9936	-0-	-263	-0-	358	1	9484	3	Y	85	85	1			2
							94	9									
09	9870	X	9330	-0-	-540	-0-	336	1	8891	3	Y	94	95	1			1
							103	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12000	X	10850	-0-	-1150	-0-	391 109	1 9	10350	3	Y	99	99	1			-0-
05	12400	X	10733	-0-	-1667	-0-	387 98	1 9	10248	3	Y	89	88	1			1
06	11700	X	10255	-0-	-1445	-0-	370 87	1 9	9798	3	Y	79	79	1			1
07	11501	X	10260	-0-	-1241	-0-	371 81	1 9	9808	3	Y	74	74	1			1
08	10881	X	9942	-0-	-939	-0-	359 72	1 9	9511	3	Y	65	65	1			1
*09	10530	X	9364	-0-	-1166	-0-	338 81	1 9	8945	3	Y	74	74	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	139 161	1 9	3680	3	Y	146	146	1			-0-
05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	145 151	1 9	3831	3	Y	137	135	1			2
06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	142 136	1 9	3772	3	Y	124	124	1			2
07	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	145 129	1 9	3825	3	Y	117	117	1			2
08	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	139 113	1 9	3693	3	Y	103	103	1			2
*09	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	120 119	1 9	3186	3	Y	108	108	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	4692	-0-	-588	-0-	170 14	1 9	4508	3	Y	13	13	1			-0-
05	5363	X	4677	-0-	-686	-0-	169 44	1 9	4464	3	Y	40	39	1			1
06	5190	X	4344	-0-	-846	-0-	156 54	1 9	4134	3	Y	49	49	1			1
07	4991	X	4503	-0-	-488	-0-	162 53	1 9	4288	3	Y	48	48	1			1
08	4526	X	4187	-0-	-339	-0-	151 45	1 9	3991	3	Y	41	41	1			1
09	4380	X	3867	-0-	-513	-0-	139 50	1 9	3678	3	Y	45	45	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7890	X	7001	-0-	-889	-0-	248	1	6576	3	Y	161	161	1			-0-
							177	9									
05	7936	X	6949	-0-	-987	-0-	247	1	6544	3	Y	144	142	1			2
							158	9									
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	6476	-0-	-561	-0-	231	1	6127	3	Y	107	107	1			2
							118	9									
*09	6810	X	6021	-0-	-789	-0-	214	1	5676	3	Y	119	119	1			2
							131	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	4222	-0-	-338	-0-	150	1	3978	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
05	4433	X	4383	-0-	-50	-0-	157	1	4167	3	Y	54	53	1			1
							59	9									
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	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	158	1	4181	3	Y	42	42	1			1
							46	9									
*09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	147	1	3904	3	Y	48	48	1			1
							53	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10980	X	8465	-0-	-2515	-0-	305	1	8076	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
05	10323	X	8490	-0-	-1833	-0-	306	1	8109	3	Y	68	67	1			1
							75	9									
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	8283	-0-	-211	-0-	299	1	7927	3	Y	52	52	1			1
							57	9									
09	8220	X	7601	-0-	-619	-0-	274	1	7263	3	Y	58	58	1			1
							64	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8340	X	7472	-0-	-868	-0-	7388	3	84	9	Y	76	70	1			23
05	8370	X	7560	-0-	-810	-0-	7473	3	87	9	Y	79	82	1			20
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

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
04	6750	X	6052	-0-	-698	-0-	220	1	5814	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	6820	X	6031	-0-	-789	-0-	219	1	5793	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
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	5604	-0-	-441	-0-	203	1	5387	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	5850	X	5231	-0-	-619	-0-	190	1	5026	3	Y	14	14	1			-0-
							15	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
04	10560	X	9224	-0-	-1336	-0-	333	1	8807	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
05	9982	X	9192	-0-	-790	-0-	332	1	8787	3	Y	66	65	1			1
							73	9									
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	8440	-0-	-860	-0-	305	1	8082	3	Y	48	48	1			1
							53	9									
09	9000	X	7900	-0-	-1100	-0-	285	1	7556	3	Y	54	54	1			1
							59	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
04	5820	X	5198	-0-	-622	-0-	5168	3	30	9	Y	27	29	1			11
05	6014	X	4969	-0-	-1045	-0-	4947	3	22	9	Y	20	27	1			4
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

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
04	9810	X	8462	-0-	-1348	-0-	303	1	8024	3	Y	123	123	1			-0-
							135	9									
05	9765	X	8675	-0-	-1090	-0-	311	1	8239	3	Y	114	112	1			2
							125	9									
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	7899	-0-	-1122	-0-	284	1	7525	3	Y	82	81	1			2
							90	9									
09	8460	X	7485	-0-	-975	-0-	269	1	7115	3	Y	92	93	1			1
							101	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8451	2	74	9	Y	67	31	1			53
05	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8480	2	76	9	Y	69	71	1			51
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

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8610	X	7431	-0-	-1179	-0-	7399	2	32	9	Y	29	31	1			8
05	8897	X	7178	-0-	-1719	-0-	7152	2	26	9	Y	24	25	1			7
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

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7440	X	4661	-0-	-2779	-0-	165	1	4375	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
05	7688	X	6686	-0-	-1002	-0-	238	1	6290	3	Y	144	142	1			2
							158	9									
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	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	254	1	6732	3	Y	123	122	1			3
							135	9									
*09	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	256	1	6788	3	Y	146	147	1			2
							161	9									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	36	1	940	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	38	1	1017	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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	964	-0-	-26	-0-	35	1	926	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
04	7380	X	7320	-0-	-60	-0-	260	1	6893	3	Y	152	152	1			-0-
							167	9									
05	7502	X	7189	-0-	-313	-0-	256	1	6784	3	Y	135	133	1			2
							149	9									
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	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	230	1	6084	3	Y	95	95	1			2
							105	9									
*09	6090	X	6078	-0-	-12	-0-	217	1	5742	3	Y	108	108	1			2
							119	9									

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 9460

04	9030	X	7835	-0-	-1195	-0-	282	1	7477	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
05	9331	X	7850	-0-	-1481	-0-	283	1	7498	3	Y	63	62	1			1
							69	9									
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	7209	-0-	-634	-0-	261	1	6898	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
09	7590	X	6862	-0-	-728	-0-	247	1	6558	3	Y	52	52	1			1
							57	9									

HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479

04	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	331	1	8764	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
05	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	325	1	8616	3	Y	91	90	1			1
							100	9									
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	8460	-0-	-716	-0-	305	1	8079	3	Y	69	68	1			2
							76	9									
09	8880	X	7758	-0-	-1122	-0-	279	1	7398	3	Y	74	75	1			1
							81	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10590	X	9525	-0-	-1065	-0-	342	1	9060	3	Y	112	112	1			-0-
							123	9									
05	10943	X	9433	-0-	-1510	-0-	339	1	8987	3	Y	97	96	1			1
							107	9									
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	8771	-0-	-1211	-0-	316	1	8376	3	Y	72	71	1			2
							79	9									
09	9540	X	7944	-0-	-1596	-0-	286	1	7574	3	Y	76	77	1			1
							84	9									

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7440	X	6815	-0-	-625	-0-	235	1	6211	3	Y	335	335	1			-0-
							369	9									
05	7502	X	6993	-0-	-509	-0-	242	1	6408	3	Y	312	307	1			5
							343	9									
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	5815	-0-	-323	-0-	204	1	5404	3	Y	188	188	1			4
							207	9									
*09	5940	X	5706	-0-	-234	-0-	198	1	5243	3	Y	241	241	1			4
							265	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	2835	-0-	-855	-0-	101	1	2684	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
05	3317	X	2660	-0-	-657	-0-	96	1	2529	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
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	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	119	1	3151	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
*09	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	122	1	3245	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
04	8730	X	7157	-0-	-1573	-0-	259	1	6858	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
05	8618	X	6306	-0-	-2312	-0-	228	1	6047	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
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	6335	-0-	-1074	-0-	230	1	6081	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*09	7170	X	6032	-0-	-1138	-0-	218	1	5786	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9300	X	7652	-0-	-1648	-0-	274	1	7245	3	Y	121	121	1			-0-
							133	9									
05	8959	X	7686	-0-	-1273	-0-	275	1	7289	3	Y	111	109	1			2
							122	9									
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	7426	-0-	-603	-0-	267	1	7064	3	Y	86	86	1			2
							95	9									
09	7650	X	6878	-0-	-772	-0-	246	1	6529	3	Y	94	95	1			1
							103	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9510	X	8284	-0-	-1226	-0-	300	1	7945	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
05	9827	X	7977	-0-	-1850	-0-	289	1	7657	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
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	7168	-0-	-489	-0-	260	1	6886	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*09	7410	X	6536	-0-	-874	-0-	237	1	6275	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12510	X	11253	-0-	-1257	-0-	407	1	10760	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
05	12648	X	10808	-0-	-1840	-0-	390	1	10327	3	Y	83	82	1			1
							91	9									
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	9661	-0-	-1778	-0-	349	1	9247	3	Y	59	59	1			1
							65	9									
*09	11070	X	9243	-0-	-1827	-0-	333	1	8835	3	Y	68	68	1			1
							75	9									

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8790	X	7494	-0-	-1296	-0-	271	1	7169	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
05	9083	X	7156	-0-	-1927	-0-	259	1	6860	3	Y	34	33	1			1
							37	9									
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	6108	-0-	-836	-0-	221	1	5865	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*09	6720	X	5674	-0-	-1046	-0-	205	1	5444	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	68700	X	41071	-0-	-27629	-0-	1491	1	39203	3	Y	343	343	1			-0-
							377	9									
05	62589	X	45817	-0-	-16772	-0-	1692	1	43743	3	Y	347	342	1			5
							382	9									
06	60570	X	42039	-0-	-18531	-0-	1528	1	40186	3	Y	295	295	1			5
							325	9									
07	51646	X	42897	-0-	-8749	-0-	1618	1	40970	3	Y	281	281	1			5
							309	9									
08	49073	X	40748	-0-	-8325	-0-	1512	1	38965	3	Y	246	245	1			6
							271	9									
*09	44340	X	38813	-0-	-5527	-0-	1429	1	37076	3	Y	280	282	1			4
							308	9									

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

04	92850	X	66290	-0-	-26560	-0-	2420	1	63252	3	Y	562	562	1			-0-
							618	9									
05	88660	X	67366	-0-	-21294	-0-	2469	1	64328	3	Y	517	509	1			8
							569	9									
06	78210	X	63317	-0-	-14893	-0-	2364	1	60461	3	Y	447	448	1			7
							492	9									
07	75144	X	60268	-0-	-14876	-0-	2245	1	57580	3	Y	403	404	1			6
							443	9									
08	71300	X	57669	-0-	-13631	-0-	2383	1	54898	3	Y	353	351	1			8
							388	9									
*09	66300	X	53008	-0-	-13292	-0-	2201	1	50381	3	Y	387	389	1			6
							426	9									

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785

04	9180	X	3033	-0-	-6147	-0-	109	1	2895	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
05	9486	X	2373	-0-	-7113	-0-	86	1	2267	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
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	2317	-0-	-1155	-0-	84	1	2218	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	3030	X	2197	-0-	-833	-0-	79	1	2100	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
04	198660	X	137785	-0-	-60875	-0-	5185 3333	1 9	129267	3	Y	3030	3030	1			-0-
05	205282	X	117609	-0-	-87673	-0-	4469 2979	1 9	110161	3	Y	2708	2664	1			44
06	198660	X	103682	-0-	-94978	-0-	3971 2600	1 9	97111	3	Y	2364	2364	1			44
07	205282	X	94398	-0-	-110884	-0-	3645 2457	1 9	88296	3	Y	2234	2237	1			41
08	142383	X	84400	-0-	-57983	-0-	3292 2185	1 9	78923	3	Y	1986	1974	1			53
*09	137790	X	71838	-0-	-65952	-0-	2855 1278	1 9	67705	3	Y	1162	1196	1			19

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3141	2	45	9	N	41					147
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3167	2	36	9	N	33					180
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

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

04	DLQ G-10		19956	-0-	19956	55940	841 119	1 9	18996	2	Y	108	176	1			92
05	DLQ G-10		19217	-0-	19217	75157	860 56	1 9	18301	2	Y	51					143
06	DLQ G-10		16161	-0-	16161	91318	761 37	1 9	15363	2	Y	34					177
07	DLQ G-10		18941	-0-	18941	110259	814 150	1 9	17977	2	Y	136	175	1			138
08	127642	X	17383	-0-	-110259	-0-	762 46	1 9	16575	2	Y	42					180
09	19920	X	18004	-0-	-1916	-0-	787 22	1 9	17195	2	Y	20					200

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564

04	2280	X	1703	-0-	-577	-0-	15 14	1 9	1674	2	N	13					135
05	2170	X	1806	-0-	-364	-0-	16 52	1 9	1738	2	N	47					182
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 9	1 9	1451	2	N	8					190

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

04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	59	1	1182	2	Y	-0-					9
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	63	1	1255	2	Y	-0-	6	1			3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
GHOLSTON, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	X	1095	-0-	-15	-0-	43	1	980	3	Y	65	69	0			8
							72	9									
05	992	X	986	-0-	-6	-0-	38	1	874	3	Y	67	68	0			7
							74	9									
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-

ANDERSON, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
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-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	91	1	2058	3	Y	-0-					-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	83	1	1882	3	Y	-0-					-0-
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-

JONES, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	89	1	2012	3	Y	-0-					-0-
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	91	1	2060	3	Y	28	25	0			3
							31	9									
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									

DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	3683	-0-	-757	-0-	130	1	3457	3	Y	87	72	0	17	1	9
							96	9									
05	4588	X	3352	-0-	-1236	-0-	128	1	3224	3	Y	-0-	9	0			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
COLEMAN, M.J. WELL #: 2 RRCID -> 079295 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2771	-0-	-289	-0-	100	1	2671	3	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2624	-0-	-414	-0-	99	1	2510	3	Y	14	10	0	3	1	1
							15	9									
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									

THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3902	-0-	-208	-0-	140	1	3741	3	Y	19	16	0	4	1	2
							21	9									
05	3844	X	3685	-0-	-159	-0-	140	1	3522	3	Y	21	17	0	4	1	2
							23	9									
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									

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
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	153	1	4068	3	Y	-0-					-0-
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	149	1	3765	3	Y	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6420	X	5043	-0-	-1377	-0-	181	1	4825	3	Y	34	32	0	6	1	4
							37	9									
05	6355	X	5911	-0-	-444	-0-	225	1	5672	3	Y	13	13	0	3	1	1
							14	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	191	1	5080	3	Y	37	28	0	7	1	4
							41	9									
05	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	193	1	4863	3	Y	60	45	0	13	1	6
							66	9									
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									

OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	X	700	-0-	-1070	-0-	25	1	675	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	680	-0-	-591	-0-	25	1	644	3	Y	10	7	0	2	1	1
							11	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	114	1	3044	3	Y	-0-					-0-
05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	128	1	3218	3	Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 086760 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	173	1	4594	3	Y	10	10	0	2	1	1
							11	9									
05	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	188	1	4759	3	Y	10	8	0	2	1	1
							11	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
04	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	177	1	4714	3	Y	-0-					-0-
05	5487	X	3788	-0-	-1699	-0-	144	1	3644	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	3390	X	2747	-0-	-643	-0-	99	1	2648	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2782	-0-	-380	-0-	106	1	2676	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	3060	X	2264	-0-	-796	-0-	81 18	1 9	2165	3	Y	16	12	0	3	1	2
05	2728	X	2364	-0-	-364	-0-	89 31	1 9	2244	3	Y	28	21	0	6	1	3
06	2760	X	2216	-0-	-544	-0-	76 25	1 9	2115	3	Y	23	19	0	4	1	3
07	2852	X	2320	-0-	-532	-0-	77 25	1 9	2218	3	Y	23	18	0	4	1	4
*08	2356	N	2205	-0-	-151	-0-	71 22	1 9	2112	3	Y	20	16	0	5	1	3
09	2220	N	2103	-0-	-117	-0-	70 25	1 9	2008	3	Y	23	17	0	5	1	4

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
04	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	147	1	3909	3	Y	-0-					-0-
05	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	156	1	3939	3	Y	-0-					-0-
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-

PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	171 121	1 9	4553	3	Y	110	80	0	21	1	12
05	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	256 235	1 9	6467	3	Y	214	159	0	45	1	22
06	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	176 150	1 9	4870	3	Y	136	118	0	23	1	17
07	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	148 125	1 9	4272	3	Y	114	92	0	20	1	19
*08	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	189 155	1 9	5582	3	Y	141	106	0	35	1	19
*09	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	213 202	1 9	6090	3	Y	184	135	0	39	1	29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	44	1	997	3	Y	159	165	0			19
							175	9									
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	49	1	1118	3	Y	81	91	0			9
							89	9									
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									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	4261	-0-	-209	-0-	179	1	4064	3	Y	16	16	0			2
							18	9									
05	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	185	1	4219	3	Y	20	20	0			2
							22	9									
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									

DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15870	X	14880	-0-	-990	-0-	537	1	14301	3	Y	38	32	0	7	1	4
							42	9									
05	16337	X	15362	-0-	-975	-0-	583	1	14717	3	Y	56	42	0	12	1	6
							62	9									
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									

ANDERSON, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 101213 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4828	X	3789	-0-	-1039	-0-	130	1	3466	3	Y	175	149	0	34	1	19
							193	9									
05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	129	1	3247	3	Y	81	75	0	17	1	8
							89	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
BROWN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 101745 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	2985	-0-		-495	-0-	107	1	2839	3	Y	35	24	0	7	1	4
								39	9									
05	3317	X	3016	-0-		-301	-0-	113	1	2851	3	Y	47	36	0	10	1	5
								52	9									
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									

COLEMAN, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3186	-0-		-594	-0-	115	1	3071	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3760	-0-		-146	-0-	143	1	3617	3	Y	-0-					-0-
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-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102617 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3598	-0-		-272	-0-	147	1	3340	3	Y	101	101	0			12
								111	9									
05	3999	X	3951	-0-		-48	-0-	161	1	3665	3	Y	114	114	0			12
								125	9									
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									

BANKS, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4592	X	4592	-0-		-0-	-0-	164	1	4363	3	Y	59	58	0	11	1	6
								65	9									
05	4516	X	4516	-0-		-0-	-0-	170	1	4282	3	Y	58	46	0	12	1	6
								64	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8640	X	5985	-0-	-2655	-0-	217	1	5768	3	Y	-0-					-0-
05	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	360	1	9095	3	Y	29	20	0	6	1	3
							32	9									
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									

OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	4957	-0-	-593	-0-	179	1	4778	3	Y	-0-					-0-
05	5363	X	4922	-0-	-441	-0-	183	1	4630	3	Y	99	68	0	21	1	10
							109	9									
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									

SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	5271	-0-	-369	-0-	222	1	5031	3	Y	16	16	0			2
							18	9									
05	5735	X	5472	-0-	-263	-0-	229	1	5221	3	Y	20	20	0			2
							22	9									
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									

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	356	1	7124	2	Y	81	40	0			69
							89	9									
05	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	357	1	7141	2	Y	78	80	0			67
							86	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	160	1	3638	3	Y	-0-					-0-
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	162	1	3693	3	Y	-0-					-0-
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-

OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4490	-0-	-400	-0-	161 39	1 9	4290	3	Y	35	29	0	7	1	4
05	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	319 87	1 9	8056	3	Y	79	58	0	17	1	8
06	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	239 61	1 9	6607	3	Y	55	47	0	9	1	7
07	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	238 61	1 9	6854	3	Y	55	43	0	10	1	9
*08	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	226 55	1 9	6691	3	Y	50	40	0	12	1	7
*09	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	203 57	1 9	5809	3	Y	52	40	0	11	1	8

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	3764	-0-	-1486	-0-	134 50	1 9	3580	3	Y	45	37	0	9	1	5
05	5394	X	4570	-0-	-824	-0-	171 72	1 9	4327	3	Y	65	49	0	14	1	7
06	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	187 70	1 9	5183	3	Y	64	52	0	11	1	8
07	5394	X	5177	-0-	-217	-0-	171 66	1 9	4940	3	Y	60	47	0	11	1	10
*08	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	177 65	1 9	5221	3	Y	59	46	0	15	1	8
*09	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	172 73	1 9	4920	3	Y	66	50	0	14	1	10

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	3952	-0-	-398	-0-	143 13	1 9	3796	3	Y	12	11	0	2	1	1
05	4464	X	4038	-0-	-426	-0-	153 17	1 9	3868	3	Y	15	11	0	3	1	2
06	4320	X	3611	-0-	-709	-0-	126 11	1 9	3474	3	Y	10	9	0	2	1	1
07	4464	X	3927	-0-	-537	-0-	131 13	1 9	3783	3	Y	12	9	0	2	1	2
*08	4185	X	3850	-0-	-335	-0-	126 12	1 9	3712	3	Y	11	9	0	3	1	1
09	3960	X	3548	-0-	-412	-0-	120 13	1 9	3415	3	Y	12	9	0	2	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2751	-0-		-369	-0-		99	1	2640	3	Y	11	10	0	2	1	1
									12	9									
05	3100	X	2794	-0-		-306	-0-		106	1	2673	3	Y	14	11	0	3	1	1
									15	9									
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									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	4162	-0-		-308	-0-		150	1	3990	3	Y	20	17	0	4	1	2
									22	9									
05	4619	X	3950	-0-		-669	-0-		150	1	3786	3	Y	13	11	0	3	1	1
									14	9									
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									

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	X	1545	-0-		-225	-0-		72	1	1443	2	Y	27					101
									30	9									
05	1829	X	1285	-0-		-544	-0-		61	1	1220	2	Y	4	68	1			37
									4	9									
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

HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	783	-0-		-207	-0-		28	1	755	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	447	-0-		-328	-0-		17	1	430	3	Y	-0-					-0-
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-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49	N	49	-0-		-0-	-0-		2	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	42	-0-		-51	-0-		2	1	40	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	782	-0-	-118	-0-	28	1	754	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	799	-0-	-131	-0-	30	1	769	3	Y	-0-					-0-
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-

JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573

04	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	173	1	3935	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	152	1	3470	3	Y	74	68	0			8
							81	9									
06	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	182	1	4291	3	Y	235	214	0			29
							259	9									
07	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	183	1	4353	3	Y	220	230	0			19
							242	9									
08	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	142	1	3759	3	Y	226	229	0			16
							249	9									
*09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	151	1	3797	3	Y	219	210	0			25
							241	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232

04	1950	N	1419	-0-	-531	-0-	50	1	1322	3	Y	43	36	0	8	1	5
							47	9									
05	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	55	1	1389	3	Y	50	39	0	11	1	5
							55	9									
06	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	44	1	1216	3	Y	45	37	0	7	1	6
							50	9									
07	1457	N	1122	-0-	-335	-0-	36	1	1045	3	Y	37	30	0	7	1	6
							41	9									
*08	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	42	1	1251	3	Y	42	32	0	10	1	6
							46	9									
09	1320	N	1080	-0-	-240	-0-	35	1	1002	3	Y	39	31	0	8	1	6
							43	9									

COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233

04	3960	X	3380	-0-	-580	-0-	122	1	3250	3	Y	7	5	0	1	1	1
							8	9									
05	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	172	1	4351	3	Y	28	20	0	6	1	3
							31	9									
06	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	156	1	4310	3	Y	23	19	0	4	1	3
							25	9									
07	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	149	1	4284	3	Y	22	17	0	4	1	4
							24	9									
*08	4557	X	4230	-0-	-327	-0-	138	1	4070	3	Y	20	16	0	5	1	3
							22	9									
09	4500	X	3418	-0-	-1082	-0-	115	1	3282	3	Y	19	15	0	4	1	3
							21	9									

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
04	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	147	1	3341	3	Y	117	117	0			14
							129	9									
05	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	164	1	3720	3	Y	39	49	0			4
							43	9									
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									

DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4521	-0-	-159	-0-	163	1	4345	3	Y	12	9	0	2	1	1
							13	9									
05	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	188	1	4739	3	Y	42	30	0	9	1	4
							46	9									
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									

SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	4992	-0-	-258	-0-	209	1	4758	3	Y	23	23	0			3
							25	9									
05	5332	X	5295	-0-	-37	-0-	223	1	5061	3	Y	10	12	0			1
							11	9									
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									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	142	1	3217	3	Y	-0-					-0-
05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	147	1	3336	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	223	1	5932	3	Y	63	44	0	12	1	7
							69	9									
05	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	231	1	5843	3	Y	99	75	0	21	1	10
							109	9									
06	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	193	1	5355	3	Y	77	64	0	13	1	10
							85	9									
07	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	164	1	4720	3	Y	65	52	0	12	1	11
							72	9									
*08	6603	X	5689	-0-	-914	-0-	184	1	5428	3	Y	70	54	0	17	1	10
							77	9									
09	6210	X	4682	-0-	-1528	-0-	156	1	4451	3	Y	68	53	0	14	1	11
							75	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3395	-0-	-595	-0-	143	1	3252	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3574	-0-	-332	-0-	150	1	3424	3	Y	-0-					-0-
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-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	112	1	2989	3	Y	43	51	0	8	1	5
							47	9									
05	3007	X	2859	-0-	-148	-0-	108	1	2738	3	Y	12	13	0	3	1	1
							13	9									
06	3060	X	2718	-0-	-342	-0-	94	1	2613	3	Y	10	8	0	2	1	1
							11	9									
07	3255	X	2762	-0-	-493	-0-	92	1	2658	3	Y	11	8	0	2	1	2
							12	9									
*08	3255	X	2807	-0-	-448	-0-	91	1	2706	3	Y	9	8	0	2	1	1
							10	9									
09	3150	X	2099	-0-	-1051	-0-	71	1	2018	3	Y	9	7	0	2	1	1
							10	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3683	-0-	-577	-0-	132	1	3527	3	Y	22	18	0	4	1	2
							24	9									
05	4495	X	3828	-0-	-667	-0-	145	1	3652	3	Y	28	21	0	6	1	3
							31	9									
06	4350	X	3198	-0-	-1152	-0-	111	1	3067	3	Y	18	16	0	3	1	2
							20	9									
07	4495	X	3961	-0-	-534	-0-	132	1	3804	3	Y	23	17	0	4	1	4
							25	9									
*08	4154	X	3875	-0-	-279	-0-	126	1	3726	3	Y	21	17	0	5	1	3
							23	9									
*09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	126	1	3581	3	Y	24	18	0	5	1	4
							26	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	6191	-0-		-439	-0-		224	1	5955	3	Y	11	10	0	2	1	1
									12	9									
05	6758	X	5750	-0-		-1008	-0-		219	1	5517	3	Y	13	10	0	3	1	1
									14	9									
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									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3221	X	3221	-0-		-0-	-0-		115	1	3070	3	Y	33	23	0	6	1	4
									36	9									
05	3273	X	3273	-0-		-0-	-0-		123	1	3105	3	Y	41	32	0	9	1	4
									45	9									
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									

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3567	-0-		-423	-0-		128	1	3421	3	Y	16	14	0	3	1	2
									18	9									
05	4030	X	3457	-0-		-573	-0-		131	1	3313	3	Y	12	10	0	3	1	1
									13	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	4228	-0-		-212	-0-		152	1	4035	3	Y	37	31	0	7	1	4
									41	9									
05	4433	X	4360	-0-		-73	-0-		165	1	4152	3	Y	39	31	0	8	1	4
									43	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1140	-0-	-180	-0-	40	1	1065	3	Y	32	23	0	6	1	3
							35	9									
05	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	46	1	1149	3	Y	45	34	0	9	1	5
							50	9									
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									

OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	193	1	5151	3	Y	6	4	0	1	1	1
							7	9									
05	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	214	1	5408	3	Y	13	10	0	3	1	1
							14	9									
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									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	3017	-0-	-1783	-0-	107	1	2842	3	Y	62	51	0	12	1	7
							68	9									
05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	125	1	3160	3	Y	71	56	0	15	1	7
							78	9									
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									

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	162	1	3686	3	Y	-0-					-0-
05	4278	X	4056	-0-	-222	-0-	169	1	3839	3	Y	44	39	0			5
							48	9									
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									

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
04	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	173	1	3929	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
05	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	179	1	4080	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
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									

DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	164	1	4374	3	Y	-0-					-0-
05	4588	X	3355	-0-	-1233	-0-	127	1	3218	3	Y	9	6	0	2	1	1
							10	9									
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									

OWENS, A.H. WELL #: 6 RRCID -> 142528 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	864	-0-	-96	-0-	31	1	833	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	807	-0-	-30	-0-	31	1	776	3	Y	-0-					-0-
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-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142604 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3972	-0-	-168	-0-	168	1	3804	3	Y	-0-					-0-
05	4650	X	3837	-0-	-813	-0-	162	1	3675	3	Y	-0-					-0-
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-

ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	45	1	1208	3	Y	156	128	0	30	1	17
							172	9									
05	1364	N	867	-0-	-497	-0-	28	1	699	3	Y	127	104	0	27	1	13
							140	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3719	X	3719	-0-		-0-	-0-	134	1	3575	3	Y	9	6	0	2	1	1
								10	9									
05	2692	X	2692	-0-		-0-	-0-	102	1	2581	3	Y	8	6	0	2	1	1
								9	9									
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									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	4304	-0-		-256	-0-	156	1	4148	3	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4638	-0-		-74	-0-	177	1	4461	3	Y	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	5148	-0-		-492	-0-	181	1	4815	3	Y	138	110	0	26	1	15
								152	9									
05	5549	X	4998	-0-		-551	-0-	184	1	4652	3	Y	147	116	0	31	1	15
								162	9									
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									

COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4342	-0-		-278	-0-	157	1	4173	3	Y	11	10	0	2	1	1
								12	9									
05	4836	X	4656	-0-		-180	-0-	177	1	4464	3	Y	14	11	0	3	1	1
								15	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3583	-0-	-647	-0-	129	1	3421	3	Y	30	26	0	6	1	3
							33	9									
05	4371	X	2286	-0-	-2085	-0-	86	1	2182	3	Y	16	14	0	3	1	2
							18	9									
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-

GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

04	3840	X	3277	-0-	-563	-0-	138	1	3139	3	Y	-0-					-0-
05	3968	X	2893	-0-	-1075	-0-	122	1	2771	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

04	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	230	1	5225	3	Y	-0-					-0-
05	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	227	1	5162	3	Y	33	29	0			4
							36	9									
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									

OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

04	3030	X	1747	-0-	-1283	-0-	62	1	1644	3	Y	37	36	0	7	1	4
							41	9									
05	3131	X	2135	-0-	-996	-0-	80	1	2010	3	Y	41	32	0	9	1	4
							45	9									
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									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

04	3000	N	3191	-0-	191	2177	132	1	3003	3	Y	51	53	0			6
							56	9									
05	5442	X	3265	-0-	-2177	-0-	135	1	3078	3	Y	47	48	0			5
							52	9									
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									

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
04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	89	1	2371	3	Y	46	32	0	9	1	5
							51	9									
05	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	85	1	2142	3	Y	57	44	0	12	1	6
							63	9									
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									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

04	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	108	1	2880	3	Y	-0-					-0-
05	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	108	1	2723	3	Y	-0-					-0-
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-

BROWN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 145310 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9683

04	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	158	1	4198	3	Y	70	54	0	13	1	8
							77	9									
05	4185	X	3913	-0-	-272	-0-	146	1	3690	3	Y	70	56	0	15	1	7
							77	9									
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									

DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 9658

04	3240	X	3169	-0-	-71	-0-	113	1	3001	3	Y	50	44	0	10	1	5
							55	9									
05	3565	X	2741	-0-	-824	-0-	104	1	2625	3	Y	11	13	0	2	1	1
							12	9									
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									

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
04	3000	X	2810	-0-	-190	-0-	100	1	2666	3	Y	40	38	0	8	1	4
							44	9									
05	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	119	1	2998	3	Y	47	36	0	10	1	5
							52	9									
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									

DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4230	-0-	-660	-0-	152	1	4060	3	Y	16	11	0	3	1	2
							18	9									
05	4712	X	4265	-0-	-447	-0-	161	1	4073	3	Y	28	21	0	6	1	3
							31	9									
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									

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
04	1500	X	1462	-0-	-38	-0-	53	1	1212	3	Y	179	182	0			21
							197	9									
05	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	66	1	1500	3	Y	104	114	0			11
							114	9									
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									

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
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	2684	-0-		-796	-0-		96	1	2558	3	Y	27	24	0	5	1	3
									30	9									
05	3917	X	3917	-0-		-0-	-0-		148	1	3741	3	Y	25	20	0	5	1	3
									28	9									
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									

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2498	-0-		-682	-0-		90	1	2408	3	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2273	-0-		-703	-0-		87	1	2186	3	Y	-0-					-0-
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-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2540	N	2540	-0-		-0-	-0-		104	1	2371	3	Y	59	60	0			7
									65	9									
05	2046	N	1914	-0-		-132	-0-		78	1	1770	3	Y	60	60	0			7
									66	9									
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									

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2632	-0-		-218	-0-		109	1	2477	3	Y	42	42	0			5
									46	9									
05	2705	X	2705	-0-		-0-	-0-		113	1	2568	3	Y	22	25	0			2
									24	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	119 410	1 9	3157	3	Y	373	320	0	72	1	40
05	3720	X	3482	-0-	-238	-0-	129 92	1 9	3261	3	Y	84	97	0	18	1	9
06	3750	X	3382	-0-	-368	-0-	117 13	1 9	3252	3	Y	12	17	0	2	1	2
07	3875	X	3359	-0-	-516	-0-	112 12	1 9	3235	3	Y	11	9	0	2	1	2
*08	3596	X	3292	-0-	-304	-0-	107 12	1 9	3173	3	Y	11	9	0	3	1	1
09	3480	X	3206	-0-	-274	-0-	108 14	1 9	3084	3	Y	13	9	0	3	1	2

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	40	1	899	3	Y	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	40	1	919	3	Y	-0-					-0-
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-

SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2154	-0-	-366	-0-	78	1	2076	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	2711	-0-	-761	-0-	103	1	2608	3	Y	-0-					-0-
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-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	114	1	2587	3	Y	-0-					-0-
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	109	1	2477	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2641	-0-	-629	-0-	93 64	1 9	2484	3	Y	58	45	0	11	1	6
05	3379	X	2662	-0-	-717	-0-	98 80	1 9	2484	3	Y	73	56	0	15	1	8
06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	124 92	1 9	3428	3	Y	84	67	0	14	1	11
07	3162	X	2989	-0-	-173	-0-	98 74	1 9	2817	3	Y	67	55	0	12	1	11
*08	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	92 67	1 9	2715	3	Y	61	49	0	15	1	8
09	3150	X	2707	-0-	-443	-0-	89 75	1 9	2543	3	Y	68	51	0	14	1	11

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
04	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	85 58	1 9	2270	3	Y	53	41	0	10	1	6
05	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	88 77	1 9	2220	3	Y	70	54	0	15	1	7
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

BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	114 51	1 9	3042	3	Y	46	32	0	9	1	5
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	132 177	1 9	3338	3	Y	161	115	0	34	1	17
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

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	2102	-0-	-1348	-0-	76 11	1 9	2015	3	Y	10	14	0	2	1	1
05	3317	X	2020	-0-	-1297	-0-	77	1	1943	3	Y	-0-	1	0			-0-
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-

DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	3660	-0-	-1440	-0-	129 105	1 9	3426	3	Y	95	82	0	18	1	10
05	5270	X	3640	-0-	-1630	-0-	134 125	1 9	3381	3	Y	114	88	0	24	1	12
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

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (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
04	3840	X	3661	-0-	-179	-0-	131	1	3488	3	Y	38	38	0	7	1	4
							42	9									
05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	136	1	3424	3	Y	36	29	0	7	1	4
							40	9									
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									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	75	1	2000	3	Y	-0-					-0-
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	82	1	2058	3	Y	-0-					-0-
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-

THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3364	-0-	-176	-0-	142	1	3222	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3385	-0-	-211	-0-	142	1	3231	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
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									

JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	77	1	1754	3	Y	71	72	0			8
							78	9									
05	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	64	1	1451	3	Y	53	55	0			6
							58	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	2642	-0-		-1918	-0-		123	1	2457	2	Y	56	28	0			48
									62	9									
05	4712	X	2803	-0-		-1909	-0-		129	1	2590	2	Y	76	58	0			66
									84	9									
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									

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	2936	-0-		-874	-0-		105	1	2786	3	Y	41	36	0	8	1	4
									45	9									
05	3441	X	3277	-0-		-164	-0-		123	1	3113	3	Y	37	29	0	8	1	4
									41	9									
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									

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9150 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1420	-0-		-50	-0-		51	1	1369	3	Y	-0-					-0-
05	1555	N	1555	-0-		-0-	-0-		59	1	1496	3	Y	-0-					-0-
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-

SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3306	X	3306	-0-		-0-	-0-		120	1	3186	3	Y	-0-					-0-
05	3888	X	3888	-0-		-0-	-0-		148	1	3740	3	Y	-0-					-0-
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-

PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2934	-0-		-246	-0-		106	1	2811	3	Y	15	14	0	3	1	2
									17	9									
05	3286	X	2892	-0-		-394	-0-		110	1	2768	3	Y	13	11	0	3	1	1
									14	9									
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									

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
04	8250	X	7509	-0-	-741	-0-	264	1	7039	3	Y	187	159	0	36	1	20
							206	9									
05	7967	X	7289	-0-	-678	-0-	275	1	6951	3	Y	57	59	0	12	1	6
							63	9									
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									

OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241

04	3510	X	3222	-0-	-288	-0-	136	1	3086	3	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3559	-0-	-68	-0-	150	1	3409	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

04	7620	X	7019	-0-	-601	-0-	252	1	6717	3	Y	45	31	0	9	1	5
							50	9									
05	7874	X	5166	-0-	-2708	-0-	195	1	4912	3	Y	54	42	0	11	1	6
							59	9									
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									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682

04	4620	X	3973	-0-	-647	-0-	144	1	3829	3	Y	-0-					-0-
05	5394	X	4511	-0-	-883	-0-	172	1	4339	3	Y	-0-					-0-
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-

GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

04	660	N	311	-0-	-349	-0-	13	1	298	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	463	-0-	-126	-0-	19	1	444	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	121	1	3215	3	Y	-0-					-0-
05	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	106	1	2679	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	95	1	2528	3	Y	-0-					-0-
05	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	76	1	1914	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	1740	X	1249	-0-	-491	-0-	44	1	1170	3	Y	32	27	0	6	1	3
							35	9									
05	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	72	1	1820	3	Y	56	41	0	12	1	6
							62	9									
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									

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
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	158	1	3590	3	Y	27	28	0			3
							30	9									
05	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	161	1	3672	3	Y	19	20	0			2
							21	9									
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									

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
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	76	1	2035	3	Y	-0-					-0-
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	73	1	1848	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165495 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 8 RRCID -> 165531 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1451	-0-	-259	-0-	52 12	1 9	1387	3	Y	11	9	0	2	1	1
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	58 7	1 9	1462	3	Y	6	5	0	1	1	1
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-

BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3093	-0-	-327	-0-	109 80	1 9	2904	3	Y	73	56	0	14	1	8
05	3627	X	3338	-0-	-289	-0-	124 97	1 9	3117	3	Y	88	68	0	19	1	9
06	3510	X	3060	-0-	-450	-0-	104 75	1 9	2881	3	Y	68	57	0	11	1	9
07	3627	X	2983	-0-	-644	-0-	98 70	1 9	2815	3	Y	64	51	0	11	1	11
*08	3348	X	3057	-0-	-291	-0-	98 68	1 9	2891	3	Y	62	49	0	15	1	9
09	3240	X	3170	-0-	-70	-0-	104 84	1 9	2982	3	Y	76	57	0	16	1	12

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214

04	3210	X	3191	-0-	-19	-0-	134	1	3048	3	Y	8	8	0				1
							9	9										
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	132	1	3009	3	Y	9	9	0				1
							10	9										
06	3540	X	3127	-0-	-413	-0-	126	1	2991	3	Y	9	9	0				1
							10	9										
07	3658	X	3007	-0-	-651	-0-	121	1	2876	3	Y	9	9	0				1
							10	9										
08	3472	X	3044	-0-	-428	-0-	111	1	2922	3	Y	10	10	0				1
							11	9										
09	3180	X	2966	-0-	-214	-0-	113	1	2843	3	Y	9	9	0				1
							10	9										

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

04	2730	X	2363	-0-	-367	-0-	85	1	2266	3	Y	11	10	0	2	1		1
							12	9										
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	113	1	2841	3	Y	1	2	0				-0-
							1	9										
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-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

04	4320	X	3923	-0-	-397	-0-	141	1	3754	3	Y	25	19	0	5	1		3
							28	9										
05	4464	X	4006	-0-	-458	-0-	148	1	3748	3	Y	100	72	0	21	1		10
							110	9										
06	4320	X	3795	-0-	-525	-0-	129	1	3578	3	Y	80	67	0	13	1		10
							88	9										
07	4464	X	3930	-0-	-534	-0-	129	1	3713	3	Y	80	63	0	14	1		13
							88	9										
*08	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	242	1	7163	3	Y	146	103	0	36	1		20
							161	9										
09	3930	X	2749	-0-	-1181	-0-	91	1	2589	3	Y	63	60	0	13	1		10
							69	9										

DONALD, F.H. WELL #: 9 RRCID -> 170704 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8330 - 9227

04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	135	1	3593	3	Y	155	138	0	30	1		17
							171	9										
05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	147	1	3706	3	Y	75	68	0	16	1		8
							83	9										
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	121	1	3358	3	Y	56	48	0	9	1		7
							62	9										
07	3596	X	3204	-0-	-392	-0-	105	1	3044	3	Y	50	40	0	9	1		8
							55	9										
*08	4030	X	3587	-0-	-443	-0-	115	1	3414	3	Y	53	41	0	13	1		7
							58	9										
09	3900	X	3115	-0-	-785	-0-	104	1	2953	3	Y	53	41	0	11	1		8
							58	9										

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3519	-0-	-321	-0-	124 101	1 9	3294	3	Y	92	77	0	18	1	10
05	3844	X	3650	-0-	-194	-0-	136 94	1 9	3420	3	Y	85	68	0	18	1	9
06	3720	X	3597	-0-	-123	-0-	123 77	1 9	3397	3	Y	70	58	0	12	1	9
07	3844	X	3528	-0-	-316	-0-	116 74	1 9	3338	3	Y	67	53	0	12	1	11
*08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	118 72	1 9	3492	3	Y	65	51	0	16	1	9
09	3600	X	3573	-0-	-27	-0-	118 84	1 9	3371	3	Y	76	57	0	16	1	12

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 10 RRCID -> 171717 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 8350 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8443 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	699	X	699	-0-	-0-	-0-	25 19	1 9	655	3	Y	17	12	0	3	1	2
05	775	X	398	-0-	-377	-0-	14 22	1 9	362	3	Y	20	16	0	4	1	2
06	810	X	593	-0-	-217	-0-	20 29	1 9	544	3	Y	26	21	0	4	1	3
07	837	X	190	-0-	-647	-0-	6 9	1 9	175	3	Y	8	9	0	1	1	1
*08	403	N	77	-0-	-326	-0-	2 3	1 9	72	3	Y	3	3	0	1	1	-0-
09	600	N	146	-0-	-454	-0-	5 8	1 9	133	3	Y	7	5	0	1	1	1

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3856	-0-	-14	-0-	139 28	1 9	3689	3	Y	25	20	0	5	1	3
05	4123	X	3953	-0-	-170	-0-	148 62	1 9	3743	3	Y	56	41	0	12	1	6
06	3990	X	3832	-0-	-158	-0-	132 52	1 9	3648	3	Y	47	39	0	8	1	6
07	4123	X	3837	-0-	-286	-0-	127 51	1 9	3659	3	Y	46	36	0	8	1	8
*08	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	132 50	1 9	3898	3	Y	45	36	0	11	1	6
09	3870	X	3559	-0-	-311	-0-	119 52	1 9	3388	3	Y	47	36	0	10	1	7

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
04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	96	1	2560	3	Y	-0-					-0-
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	131	1	3317	3	Y	-0-					-0-
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-

OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	5459	-0-	-241	-0-	197	1	5251	3	Y	10	9	0	2	1	1
							11	9									
05	5766	X	5664	-0-	-102	-0-	215	1	5434	3	Y	14	11	0	3	1	1
							15	9									
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									

JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2515	-0-	-275	-0-	106	1	2409	3	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2698	-0-	-123	-0-	114	1	2584	3	Y	-0-					-0-
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-

THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	5145	-0-	-435	-0-	217	1	4919	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
05	5487	X	5323	-0-	-164	-0-	224	1	5088	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
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									

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	4873	-0-	-347	-0-	230	1	4591	2	Y	47					176
							52	9									
05	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	254	1	5093	2	Y	8	118	1			66
							9	9									
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									

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
04	6360	X	6012	-0-	-348	-0-	217	1	5782	3	Y	12	10	0	2	1	1
							13	9									
05	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	236	1	5946	3	Y	15	11	0	3	1	2
							17	9									
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									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207191 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8444 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3346	-0-	-554	-0-	121	1	3225	3	Y	-0-					-0-
05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	146	1	3694	3	Y	-0-					-0-
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-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	4225	-0-	-65	-0-	153	1	4060	3	Y	11	8	0	2	1	1
							12	9									
05	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	165	1	4167	3	Y	14	11	0	3	1	1
							15	9									
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									

BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	2902	-0-	-728	-0-	102	1	2716	3	Y	76	56	0	15	1	8
							84	9									
05	3658	X	3297	-0-	-361	-0-	121	1	3058	3	Y	107	82	0	22	1	11
							118	9									
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									

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
04	3900	X	3841	-0-	-59	-0-	139	1	3691	3	Y	10	8	0	2	1	1
							11	9									
05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	172	1	4337	3	Y	15	11	0	3	1	2
							17	9									
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									

JONES, ELSIE WELL #: 11 RRCID -> 210341 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	210	1	4782	3	Y	160	164	0			19
							176	9									
05	5332	X	5321	-0-	-11	-0-	217	1	4946	3	Y	144	147	0			16
							158	9									
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									

BROWN, J.C. WELL #: 13 RRCID -> 211648 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	345	1	9186	3	Y	36	38	0	7	1	4
							40	9									
05	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	319	1	8046	3	Y	32	26	0	7	1	3
							35	9									
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									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 211979 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	111	1	2956	3	Y	4	5	0	1	1	-0-
							4	9									
05	3286	X	3170	-0-	-116	-0-	121	1	3049	3	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	3831	-0-		-609	-0-	160	1	3634	3	Y	34	35	0			4
								37	9									
05	4464	X	3989	-0-		-475	-0-	167	1	3798	3	Y	22	24	0			2
								24	9									
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									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 8 RRCID -> 215667 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2318	-0-		-652	-0-	96	1	2188	3	Y	31	32	0			4
								34	9									
05	2759	X	2396	-0-		-363	-0-	100	1	2272	3	Y	22	24	0			2
								24	9									
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									

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2008	N	2008	-0-		-0-	-0-	70	1	1870	3	Y	62	52	0	12	1	7
								68	9									
05	2382	N	2382	-0-		-0-	-0-	87	1	2196	3	Y	90	69	0	19	1	9
								99	9									
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									

DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2166	-0-		-624	-0-	78	1	2078	3	Y	9	8	0	2	1	1
								10	9									
05	2790	X	2141	-0-		-649	-0-	81	1	2056	3	Y	4	4	0	1	1	-0-
								4	9									
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2272	-0-	-308	-0-	82	1	2184	3	Y	5	5	0	1	1	1
							6	9									
05	2666	X	2302	-0-	-364	-0-	88	1	2214	3	Y	-0-	1	0			-0-
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-

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	5633	-0-	-847	-0-	203	1	5404	3	Y	24	20	0	5	1	3
							26	9									
05	6696	X	6446	-0-	-250	-0-	243	1	6127	3	Y	69	50	0	15	1	7
							76	9									
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									

DAVIS, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 219228 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3786	-0-	-234	-0-	137	1	3649	3	Y	-0-					-0-
05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	154	1	3890	3	Y	-0-					-0-
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-

BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	121	1	3231	3	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
05	3441	X	3401	-0-	-40	-0-	130	1	3271	3	Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 219804 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4734	-0-	-246	-0-	167	1	4429	3	Y	125	108	0	24	1	13
							138	9									
05	5146	X	5080	-0-	-66	-0-	188	1	4750	3	Y	129	102	0	27	1	13
							142	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	5326	-0-		-14	-0-	185	1	4924	3	Y	197	148	0	38	1	21
								217	9									
05	5532	X	5532	-0-		-0-	-0-	201	1	5079	3	Y	229	178	0	48	1	24
								252	9									
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									

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
04	5400	X	5095	-0-		-305	-0-	207	1	4692	3	Y	178	182	0			21
								196	9									
05	5549	X	5353	-0-		-196	-0-	218	1	4952	3	Y	166	169	0			18
								183	9									
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									

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
04	6210	X	5624	-0-		-586	-0-	203	1	5388	3	Y	30	28	0	6	1	3
								33	9									
05	6138	X	5991	-0-		-147	-0-	228	1	5748	3	Y	14	13	0	3	1	1
								15	9									
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									

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
04	3120	X	2114	-0-		-1006	-0-	89	1	2018	3	Y	6	6	0			1
								7	9									
05	3224	X	2327	-0-		-897	-0-	97	1	2222	3	Y	7	7	0			1
								8	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4221	-0-		-759	-0-	175	1	3984	3	Y	56	58	0			7
								62	9									
05	4739	X	4739	-0-		-0-	-0-	197	1	4476	3	Y	60	60	0			7
								66	9									
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									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	2836	-0-		-944	-0-	103	1	2733	3	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2681	-0-		-16	-0-	102	1	2579	3	Y	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7830	X	7365	-0-		-465	-0-	257	1	6841	3	Y	243	208	0	47	1	26
								267	9									
05	7905	X	7377	-0-		-528	-0-	270	1	6819	3	Y	262	206	0	55	1	27
								288	9									
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									

BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	4962	-0-		-108	-0-	175	1	4647	3	Y	127	108	0	24	1	14
								140	9									
05	5239	X	5047	-0-		-192	-0-	187	1	4709	3	Y	137	108	0	29	1	14
								151	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3597	-0-	-333	-0-	151	1	3437	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
05	3968	X	3721	-0-	-247	-0-	156	1	3554	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
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									

DAVIS, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 224646 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8418 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	117	1	3108	3	Y	26	22	0	5	1	3
							29	9									
05	3534	X	3191	-0-	-343	-0-	122	1	3068	3	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
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-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 8475 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	10	8	0	2	1	1
							11	9									
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	34	24	0	7	1	4
							37	9									
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

JONES, ELSIE WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	179	1	4057	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
05	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	182	1	4154	3	Y	20	19	0			2
							22	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	4475	-0-	-715	-0-	159	1	4241	3	Y	68	58	0	13	1	7
							75	9									
05	5363	X	4793	-0-	-570	-0-	178	1	4498	3	Y	106	80	0	22	1	11
							117	9									
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									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	338	1	8983	3	Y	247	178	0	48	1	26
							272	9									
05	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	358	1	9031	3	Y	297	230	0	62	1	31
							327	9									
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									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3509	-0-	-151	-0-	127	1	3370	3	Y	11	12	0	2	1	1
							12	9									
05	3472	X	3450	-0-	-22	-0-	131	1	3319	3	Y	-0-	1	0			-0-
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-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3499	-0-	-731	-0-	116	1	3080	3	Y	275	237	0	53	1	30
							303	9									
05	4650	X	3084	-0-	-1566	-0-	115	1	2912	3	Y	52	66	0	11	1	5
							57	9									
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

BANKS, W. R. WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3434	-0-	-376	-0-	124	1	3308	3	Y	2	7	0			-0-
							2	9									
05	3410	X	3177	-0-	-233	-0-	121	1	3056	3	Y	-0-					-0-
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-

DONALD, F.H. WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	5142	-0-	-918	-0-	184	1	4895	3	Y	57	49	0	11	1	6
							63	9									
05	5952	X	5816	-0-	-136	-0-	218	1	5488	3	Y	100	75	0	21	1	10
							110	9									
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									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	243	1	6480	3	Y	-0-					-0-
05	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	234	1	5900	3	Y	-0-					-0-
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-

THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	147	1	3334	3	Y	126	129	0			15
							139	9									
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	148	1	3376	3	Y	187	182	0			20
							206	9									
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									

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	5599	-0-	-701	-0-	199	1	5308	3	Y	84	71	0	16	1	9
							92	9									
05	6138	X	5591	-0-	-547	-0-	209	1	5270	3	Y	102	79	0	21	1	11
							112	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	4815	-0-	-795	-0-	167	1	4436	3	Y	193	167	0	37	1	21
							212	9									
05	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	269	1	6799	3	Y	114	99	0	24	1	12
							125	9									
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									

OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	4799	-0-	-961	-0-	171	1	4544	3	Y	76	66	0	15	1	8
							84	9									
05	5952	X	5734	-0-	-218	-0-	210	1	5305	3	Y	199	145	0	42	1	20
							219	9									
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									

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12960	X	11313	-0-	-1647	-0-	527	1	10538	2	Y	225	112	0			192
							248	9									
05	13392	X	11595	-0-	-1797	-0-	541	1	10815	2	Y	217	221	0			188
							239	9									
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									

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15360	X	14265	-0-	-1095	-0-	678	1	13567	2	Y	18	9	0			16
							20	9									
05	15872	X	13860	-0-	-2012	-0-	658	1	13155	2	Y	43	22	0			37
							47	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION 275740
FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214956 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3630	-0-		-0-	-0-	612	1	2957	2	N	55	184	1			39
								61	9									
05	3484	X	3484	-0-		-0-	-0-	651	1	2764	2	N	63					102
								69	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30967	X	3322	-0-		-27645	-0-	730	1	2529	2	N	57					134
								63	9									
05	6975	X	4047	-0-		-2928	-0-	775	1	3194	2	N	71					205
								78	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	130380	X	81306	-0-		-49074	-0-	78117	2	3189	9	N	2899	2821	1			415
05	134726	X	68710	-0-		-66016	-0-	66212	2	2498	9	N	2271	2454	1			232
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6840	X	6215	-0-		-625	-0-	429	1	5750	2	N	33					162
								36	9									
05	6975	X	6473	-0-		-502	-0-	291	1	6009	2	N	157	194	1			125
								173	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8680 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	693	-0-	-417	-0-	693	2			N	-0-	149	1			51
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					51
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

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 096677 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1411	-0-	-269	-0-	131	1	1280	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	146	1	1487	2	N	-0-					-0-
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-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3157	-0-	-593	-0-	293	1	2864	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3206	-0-	-297	-0-	286	1	2920	2	N	-0-					-0-
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-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 126225 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8530 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3167	-0-	167	167	293	1	2874	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3135	-0-	35	202	280	1	2855	2	N	-0-					-0-
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-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	133	1	1301	2	N	-0-					-0-
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	125	1	1281	2	N	-0-					-0-
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-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1234	-0-	-236	-0-	82	1	1152	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1182	-0-	-554	-0-	75	1	1107	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	906	-0-	-294	-0-	44	1	862	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	369	-0-	-933	-0-	19	1	350	2	N	-0-			-0-
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-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666

04	2010	N	1921	-0-	-89	-0-	62	1	1859	2	N	-0-			-0-
05	2108	N	2000	-0-	-108	-0-	62	1	1938	2	N	-0-			-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711

04	2220	N	2191	-0-	-29	-0-	106	1	2085	2	N	-0-			-0-
05	2418	N	2253	-0-	-165	-0-	113	1	2140	2	N	-0-			-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

04	4050	X	3217	-0-	-833	-0-	19	1	3198	2	N	-0-			-0-
05	3720	X	3527	-0-	-193	-0-	19	1	3508	2	N	-0-			-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718

04	2430	X	2114	-0-	-316	-0-	12	1	2102	2	N	-0-			-0-
05	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	15	1	2701	2	N	-0-			-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608

04	2880	X	2465	-0-	-415	-0-	14	1	2451	2	N	-0-			-0-
05	3348	X	2795	-0-	-553	-0-	15	1	2780	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	4083	-0-	-1137	-0-	271	1	3812	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4164	-0-	-796	-0-	265	1	3899	2	N	-0-					-0-
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-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3247	-0-	-743	-0-	216	1	3031	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3371	-0-	-194	-0-	214	1	3157	2	N	-0-					-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6690	X	5092	-0-	-1598	-0-	30	1	5062	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5306	-0-	-863	-0-	28	1	5278	2	N	-0-					-0-
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-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3476	-0-	-544	-0-	20	1	3456	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3585	-0-	-383	-0-	19	1	3566	2	N	-0-					-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2131	-0-	-569	-0-	12	1	2119	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2494	-0-	-234	-0-	13	1	2481	2	N	-0-					-0-
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-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 186992 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8679 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2805	2	3	9	N	3					137
05	3100	N	3149	-0-	49	49	3149	2			N	-0-					137
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

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
04	3810	X	3780	-0-	-30	-0-	3736	2	44	9	N	40					100
05	3937	X	3610	-0-	-327	-0-	3549	2	61	9	N	55					155
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

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
04	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	3971	2	70	9	N	64					207
05	4061	X	3639	-0-	-422	-0-	3577	2	62	9	N	56	193	1			70
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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	211	1	1082	2	N	53	170	1			43
							58	9									
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	218	1	1091	2	N	-0-					43
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	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					207

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 208277 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8774 - 9582

04	1020	X	860	-0-	-160	-0-	845	2	15	9	Y	14	14	1			8
05	1054	X	848	-0-	-206	-0-	844	2	4	9	Y	4					12
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1267					Y	NO RPT					9

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

04	2220	X	2074	-0-	-146	-0-	1967	2	107	9	Y	97	97	1			34
05	2294	X	2052	-0-	-242	-0-	2021	2	31	9	Y	28					62
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2690					Y	NO RPT					7

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545

04	3420	X	2564	-0-	-856	-0-	2555	2	9	9	Y	8	8	1			6
05	2852	X	2631	-0-	-221	-0-	2629	2	2	9	Y	2					8
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3498					Y	NO RPT					39

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 217210 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538

04	2730	X	2497	-0-	-233	-0-	2480	2	17	9	Y	15	15	1			3
05	2821	X	2234	-0-	-587	-0-	2230	2	4	9	Y	4					7
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	358					Y	NO RPT					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, MILES WELL #: 4 RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2693	2	141	9	N	128	188	1			150
05	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2367	2	107	9	N	97	195	1			52
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2321					N	NO RPT					165

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 218368 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1966	-0-	-224	-0-	1925	2	41	9	Y	37	37	1			24
05	2263	X	2035	-0-	-228	-0-	2024	2	11	9	Y	10					34
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2693					Y	NO RPT					44

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	X	1268	-0-	-292	-0-	1254	2	14	9	Y	13	13	1			5
05	1581	X	1229	-0-	-352	-0-	1225	2	4	9	Y	4					9
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1221					Y	NO RPT					12

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	1041	-0-	-1119	-0-	175	1	825	2	N	37	4	8			55
							41	9									
05	1736	X	1094	-0-	-642	-0-	175	1	839	2	N	73	6	8			122
							80	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	721					N	NO RPT					142

SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	2972	-0-	-1108	-0-	521	1	2447	2	N	4					134
							4	9									
05	4154	X	3832	-0-	-322	-0-	659	1	3164	2	N	8	2	8			140
							9	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4306					N	NO RPT					140

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2791	-0-	-509	-0-	455	1	2335	2	N	1	26	1			79
							1	9									
05	3503	X	3135	-0-	-368	-0-	522	1	2613	2	N	-0-					79
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3503					N	NO RPT					32

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223737 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9014 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1261	-0-	-209	-0-	373	1	888	2	Y	-0-	8	1			-0-
05	1798	N	1014	-0-	-784	-0-	405	1	609	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3364					Y	NO RPT					8

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3617	-0-	-43	-0-	590	1	3027	2	N	-0-					15
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	609	1	3048	2	N	79					94
							87	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3530					N	NO RPT					21

SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225188 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8864 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	599	1	2821	2	N	15					67
							17	9									
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	606	1	2914	2	N	6	1	8			72
							7	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2903					N	NO RPT					15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 225278 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	270	1	643	2	Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	132	1	199	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	79					Y	NO RPT					-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
04	7500	X	5749	-0-	-1751	-0-	938	1	4811	2	N	-0-					20
05	7347	X	5498	-0-	-1849	-0-	906	1	4534	2	N	53					73
							58	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5524					N	NO RPT					84

BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2044	-0-	-506	-0-	2014	2	30	9	N	27	1	8			68
05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2337	2	43	9	N	39	5	8			102
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	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					154

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3318	-0-	318	318	949	1	2258	2	Y	101	77	1	2	8	79
							111	9									
05	1027	N	709	-0-	-318	-0-	245	1	368	2	Y	87	7	8			159
							96	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3008					Y	NO RPT					216

REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	1961	-0-	-1159	-0-	320	1	1641	2	N	-0-					17
05	3224	X	2073	-0-	-1151	-0-	345	1	1728	2	N	-0-					17
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1829					N	NO RPT					80

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	587	1 2 9	2763	2	N	2	2	8			19
05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	578	1 4 9	2774	2	N	4	4	8			19
06	3810	X	3315	-0-	-495	-0-	602	1 4 9	2709	2	N	4	4	8			19
07	3937	X	3369	-0-	-568	-0-	600	1 107 9	2662	2	N	97	4	8			112
08	DLQ G-10		2321	-0-	2321	2321	479	1 1 9	1841	2	N	1	1	8			112
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2321					N	NO RPT					112

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 230562 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	839	-0-	-1921	-0-	248	1 1 9	590	2	Y	1	69	1			1
05	1767	X	963	-0-	-804	-0-	381	1 10 9	572	2	Y	9					10
06	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	424	1 6 9	790	2	Y	5	5	1	1	8	9
07	868	X	684	-0-	-184	-0-	148	1 1 9	535	2	Y	1	1	1			9
08	DLQ G-10		567	-0-	567	567	137	1 1 9	429	2	Y	1					10
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	567					Y	NO RPT					10

SHAW GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230585 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	1453	-0-	-257	-0-	254	1 1 9	1198	2	N	1	1	8			62
05	2201	X	1902	-0-	-299	-0-	326	1 9 9	1567	2	N	8	3	8			67
06	2130	X	1959	-0-	-171	-0-	355	1 4 9	1600	2	N	4	4	8			67
07	2201	X	1703	-0-	-498	-0-	312	1 4 9	1387	2	N	4	4	8			67
08	DLQ G-10		1494	-0-	1494	1494	307	1 10 9	1177	2	N	9	6	8			70
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1494					N	NO RPT					70

SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	1337	1	6295	2	N	-0-					107
05	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	1171	1	5623	2	N	-0-					107
06	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	1114	1	5015	2	N	-0-					107
07	7874	X	5681	-0-	-2193	-0-	1042	1 14 9	4625	2	N	13					120
08	DLQ G-10		5821	-0-	5821	5821	1202	1 3 9	4616	2	N	3	94	1	1	8	28
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5821					N	NO RPT					28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1073	N	1073	-0-		-0-	-0-	236	1	791	2	N	42					110
								46	9									
05	1623	N	1623	-0-		-0-	-0-	378	1	1244	2	N	1	1	8			110
								1	9									
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	NO RPT	-0-		-1200	-0-					N	NO RPT					249

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3688	X	3688	-0-		-0-	-0-	602	1	3086	2	N	-0-					72
05	3720	X	3695	-0-		-25	-0-	615	1	3080	2	N	-0-					72
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	0	X	NO RPT	-0-		-0-	3750					N	NO RPT					17

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	642	-0-		-1308	-0-	190	1	450	2	Y	2	30	1			2
								2	9									
05	2387	N	2384	-0-		-3	-0-	937	1	1406	2	Y	37	3	8			36
								41	9									
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	0	N	NO RPT	-0-		-0-	1522					Y	NO RPT					40

LAZARINE WELL #: 1 RRCID -> 235705 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1483	-0-		-47	-0-	1483	2			N	-0-					104
05	1550	N	1522	-0-		-28	-0-	1500	2	22	9	N	20					124
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	NO RPT	-0-		-1260	-0-					N	NO RPT					17

SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	727	N	727	-0-		-0-	-0-	600	1	127	2	N	-0-					48
05	1192	N	1192	-0-		-0-	-0-	205	1	987	2	N	-0-					48
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	NO RPT	-0-		-870	-0-					N	NO RPT					53

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242127 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	186	1	957	2	N	-0-					85
05	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	168	1	842	2	N	-0-					85
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	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					33

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242131 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8621 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1754	-0-	-256	-0-	286	1	1468	2	N	-0-					100
05	1984	X	1954	-0-	-30	-0-	325	1	1629	2	N	-0-					100
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1855					N	NO RPT					124

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18840	X	18216	-0-	-624	-0-	17992	2	224	9	N	204	197	1			92
05	19468	X	18449	-0-	-1019	-0-	18308	2	141	9	N	128	193	1			27
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	17248					N	NO RPT					197

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
04	6660	X	5315	-0-	-1345	-0-	5221	2	94	9	N	85	179	1			43
05	6882	X	4557	-0-	-2325	-0-	4473	2	84	9	N	76					119
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9597					N	NO RPT					73

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26520	X	20552	-0-	-5968	-0-	20458	2	94	9	N	85					170
05	27218	X	22056	-0-	-5162	-0-	21795	2	261	9	N	237	372	1			35
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19870					N	NO RPT					130

RITTER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1497	-0-	-483	-0-	1469	2	28	9	N	25					190
05	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2446	2	19	9	N	17	177	1			30
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5190					N	NO RPT					20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	132900	X	21238	-0-	-111662	-0-	21082	2	156	9	N	142	180	1			99
05	137330	X	21311	-0-	-116019	-0-	21121	2	190	9	N	173	194	1			78
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	NO RPT	-0-	-21240	-0-					N	NO RPT					119

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870

04	120	N	115	-0-	-5	-0-	4	1	110	2	Y	1					5
							1	9									
05	155	N	96	-0-	-59	-0-	4	1	86	2	Y	5	5	8			5
							6	9									
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	4	1	108	2	Y	5	2	8			8
							6	9									
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	186	2	Y	3	5	1	3	8	3
							3	9									
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	204	2	Y	4	2	8			5
							4	9									
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	4	1	100	2	Y	5	4	8			6
							6	9									

ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

04	3420	X	3089	-0-	-331	-0-	95	1	2975	2	Y	17					26
							19	9									
05	3100	X	2901	-0-	-199	-0-	89	1	2784	2	Y	25					51
							28	9									
06	3360	X	3356	-0-	-4	-0-	123	1	3214	2	Y	17	61	1			7
							19	9									
07	3472	X	2757	-0-	-715	-0-	96	1	2660	2	Y	1					8
							1	9									
08	3162	X	2955	-0-	-207	-0-	109	1	2846	2	Y	-0-					8
09	3060	X	2678	-0-	-382	-0-	79	1	2599	2	Y	-0-					8

ADAMS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200857 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916

04	3150	X	2904	-0-	-246	-0-	90	1	2796	2	Y	16					26
							18	9									
05	3131	X	3079	-0-	-52	-0-	95	1	2954	2	Y	27					53
							30	9									
06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	132	1	3460	2	Y	18	62	1			9
							20	9									
07	3007	X	2940	-0-	-67	-0-	103	1	2836	2	Y	1					10
							1	9									
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	126	1	3314	2	Y	-0-					10
09	2880	X	2467	-0-	-413	-0-	72	1	2395	2	Y	-0-					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2088	N	2088	-0-		-0-	-0-	76	1	2002	2	Y	9					25
								10	9									
05	1777	N	1777	-0-		-0-	-0-	67	1	1703	2	Y	6					31
								7	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2762	N	2762	-0-		-0-	-0-	100	1	2648	2	Y	13					34
								14	9									
05	3017	N	3017	-0-		-0-	-0-	114	1	2892	2	Y	10					44
								11	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2514	-0-		-786	-0-	78	1	2422	2	Y	13					22
								14	9									
05	3647	X	3647	-0-		-0-	-0-	112	1	3501	2	Y	31					53
								34	9									
06	4179	X	4179	-0-		-0-	-0-	153	1	4003	2	Y	21	68	1			6
								23	9									
07	3912	X	3912	-0-		-0-	-0-	136	1	3775	2	Y	1					7
								1	9									
08	5143	X	5143	-0-		-0-	-0-	189	1	4954	2	Y	-0-					7
*09	4122	X	4122	-0-		-0-	-0-	121	1	4001	2	Y	-0-					7

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	923	N	923	-0-		-0-	-0-	33	1	886	2	Y	4					10
								4	9									
05	966	N	966	-0-		-0-	-0-	37	1	925	2	Y	4					14
								4	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1824	-0-	-216	-0-	81	1	1649	2	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
05	2108	N	1511	-0-	-597	-0-	100	1	1411	2	Y	-0-					-0-
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									

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	53	1	1081	2	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
05	1302	N	915	-0-	-387	-0-	60	1	855	2	Y	-0-					-0-
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-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 175258 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8605 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	1801	-0-	-1019	-0-	1801	2			N	-0-					72
05	2356	X	1772	-0-	-584	-0-	1772	2			N	-0-					72
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

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8562 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1026	-0-	-114	-0-	1026	2			N	-0-					90
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1151	2	6	9	N	5					95
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

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	415	-0-	-2675	-0-	14	1	392	2	Y	8	8	0			4
							9	9									
05	2139	X	427	-0-	-1712	-0-	15	1	404	2	Y	7	7	0			4
							8	9									
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3131	-0-	131	131	192	1	2922	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
05	3007	N	2825	-0-	-182	-0-	182	1	2628	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	103	1	1507	2	Y	41	28	0			35
							45	9									
05	1426	N	1127	-0-	-299	-0-	68	1	1037	2	Y	20	41	0			14
							22	9									
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									

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	97	1	1479	2	Y	-0-					-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	72	1	1042	2	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1819	-0-	-131	-0-	112	1	1707	2	Y	-0-					-0-
05	2015	X	1927	-0-	-88	-0-	125	1	1802	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	153	1	2321	2	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	192	1	2772	2	Y	36	35	0			1
							40	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2607	-0-	-573	-0-	159	1	2424	2	Y	22	21	0			2
							24	9									
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	253	1	3657	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	312	-0-	-198	-0-	14	1	294	2	Y	4	5	0			14
							4	9									
05	403	N	330	-0-	-73	-0-	14	1	312	2	Y	4	4	0			14
							4	9									
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547

04	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	-0-					1
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					1
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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

04	3240	X	2918	-0-	-322	-0-	178	1	2710	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
05	3689	X	2942	-0-	-747	-0-	188	1	2722	2	Y	29	28	0			3
							32	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697

04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	183	1	3854	2	Y	55	64	0			6
							61	9									
05	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	247	1	5595	2	Y	68	66	0			8
							75	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	110	1	1675	2	Y	-0-					1
05	2108	N	1848	-0-	-260	-0-	120	1	1728	2	Y	-0-					1
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									

COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	107	1	2257	2	Y	32	37	0			3
							35	9									
05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	113	1	2571	2	Y	32	31	0			4
							35	9									
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-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	2903	-0-	-967	-0-	130	1	2731	2	Y	38	45	0			9
							42	9									
05	3534	X	2237	-0-	-1297	-0-	93	1	2115	2	Y	26	25	0			10
							29	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	124	1	1893	2	Y	63	63	0			1
							69	9									
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	138	1	1991	2	Y	69	68	0			2
							76	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1879	X	869	-0-	-1010	-0-	54	1	791	2	Y	22	15	0			7
							24	9									
05	550	X	550	-0-	-0-	-0-	33	1	506	2	Y	10	17	0			-0-
							11	9									
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	478	2	Y	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	33	1	482	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	191	1	2899	2	Y	39	39	0			2
							43	9									
05	1395	X	12	-0-	-1383	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					2
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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1149	-0-	-81	-0-	71	1	1077	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	77	1	1113	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	523	-0-	-47	-0-	32	1	491	2	Y	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	37	1	538	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	607	-0-	-563	-0-	37	1	559	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
05	1457	N	597	-0-	-860	-0-	38	1	548	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
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-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7200	X	5854	-0-	-1346	-0-	262	1	5506	2	Y	78	91	0			12
							86	9									
05	6913	X	6250	-0-	-663	-0-	261	1	5909	2	Y	73	70	0			15
							80	9									
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									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	2825	-0-	-925	-0-	126	1	2657	2	Y	38	44	0			9
							42	9									
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	162	1	3671	2	Y	45	44	0			10
							50	9									
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									

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	26	1	553	2	Y	8	9	0			2
							9	9									
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	22	1	510	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	304	-0-	-626	-0-	19	1	277	2	Y	7	5	0			19
							8	9									
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	Y	5	10	0			14
							6	9									
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554

04	2640	X	2448	-0-	-192	-0-	150	1	2283	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
05	2945	X	2569	-0-	-376	-0-	165	1	2387	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
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									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728

04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	54	1	1128	2	Y	16	19	0			4
							18	9									
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	53	1	1204	2	Y	15	14	0			5
							17	9									
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									

RITTER WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					27
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					27
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	5	1	3392	2	Y	30					64
							33	9									
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	7	1	3546	2	Y	29					93
							32	9									
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

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	3906	-0-	-834	-0-	175	1	3674	2	Y	52	61	0			12
							57	9									
05	4774	X	4090	-0-	-684	-0-	171	1	3866	2	Y	48	46	0			14
							53	9									
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									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	56	1	1186	2	Y	17	20	0			-0-
							19	9									
05	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	58	1	1306	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
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									

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		148	-0-	148	157	6	1	140	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	1396	-0-	-1694	-0-	86	1	1307	2	Y	3	3	0			2
							3	9									
05	3193	X	1576	-0-	-1617	-0-	102	1	1471	2	Y	3	3	0			2
							3	9									
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									

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

04	3360	X	1862	-0-	-1498	-0-	1862	3			Y	-0-					84
05	3100	X	2757	-0-	-343	-0-	2696	3	61	9	Y	55					139
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

SMITH, J. J. WELL #: 102 RRCID -> 148334 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8994 - 9420

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RITTER WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149744 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458

04	1800	N	448	-0-	-1352	-0-	446	3	2	9	Y	2					19
05	1581	N	8	-0-	-1573	-0-	8	3			Y	-0-					19
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-

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	309	X	309	-0-	-0-	-0-	4	1	301	2	Y	4	3	0			2
							4	9									
05	403	X	316	-0-	-87	-0-	5	1	308	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
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									

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354

04	3150	X	2546	-0-	-604	-0-	2546	3			Y	-0-					102
05	2852	X	2543	-0-	-309	-0-	2543	3			Y	-0-					102
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

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 1 RRCID -> 151800 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 9470

04	2850	X	2345	-0-	-505	-0-	2345	3			Y	-0-					94
05	2759	X	2270	-0-	-489	-0-	2270	3			Y	-0-					94
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

FROST-PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152314 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9224 - 9338

04	1170	N	1042	-0-	-128	-0-	1042	3			N	-0-					77
05	1674	N	1142	-0-	-532	-0-	1051	3	91	9	N	83					160
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

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152529 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8614 - 9450

04	4350	X	3432	-0-	-918	-0-	115	1	3251	2	Y	60	64	0			5
							66	9									
05	3906	X	3450	-0-	-456	-0-	120	1	3268	2	Y	56	54	0			7
							62	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 152700 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8962 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3800	-0-	-460	-0-	3800	3			Y	-0-					48
05	4247	X	4113	-0-	-134	-0-	4113	3			Y	-0-					48
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

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 2R RRCID -> 152799 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8825 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1771	-0-	-182	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2369	-0-	-811	-0-	29	1	2308	2	Y	29	23	0			33
							32	9									
05	3255	X	2698	-0-	-557	-0-	39	1	2630	2	Y	26	30	0			29
							29	9									
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									

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4011	X	1329	-0-	-2682	-0-	16	1	1295	2	Y	16	13	0			3
							18	9									
05	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	20	1	1312	2	Y	13	15	0			1
							14	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	350	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

04	4800	X	2039	-0-	-2761	-0-	125	1	1906	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
05	4960	X	2570	-0-	-2390	-0-	166	1	2393	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 156203 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 9092

04	330	N	223	-0-	-107	-0-	14	1	208	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	292	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
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									

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
04	2820	X	2389	-0-	-431	-0-	146	1	2221	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
05	2728	X	2514	-0-	-214	-0-	161	1	2328	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
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									

BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2854	3	41	9	N	37					109
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2966	3	45	9	N	41					150
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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37	X	13	-0-	-24	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	4511	-0-	-439	-0-	202	1	4243	2	Y	60	70	0			14
							66	9									
05	5115	X	4623	-0-	-492	-0-	193	1	4371	2	Y	54	52	0			16
							59	9									
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									

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	4196	-0-	-1954	-0-	257 28	1 9	3911	2	Y	25	24	0			1
05	6355	X	4289	-0-	-2066	-0-	276 28	1 9	3985	2	Y	25	25	0			1
06	6150	X	4655	-0-	-1495	-0-	309 23	1 9	4323	2	Y	21	21	1			1
07	6355	X	4948	-0-	-1407	-0-	332 26	1 9	4590	2	Y	24	24	1			1
08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	302 28	1 9	4137	2	Y	25	24	1			2
09	4650	X	3926	-0-	-724	-0-	269 23	1 9	3634	2	Y	21	21	1			2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3457	-0-	-113	-0-	171 688	1 9	2598	2	Y	625	618	0			10
05	4030	X	3085	-0-	-945	-0-	159 623	1 9	2303	2	Y	566	563	0			13
06	3900	X	1686	-0-	-2214	-0-	85 408	1 9	1193	2	Y	371	364	1			20
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

MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1784	-0-	-106	-0-	60 34	1 9	1690	2	Y	31	33	0			8
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	71 36	1 9	1935	2	Y	33	32	0			9
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	76 37	1 9	2143	2	Y	34	34	1			9
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	80 40	1 9	2111	2	Y	36	35	1			10
08	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	85 14	1 9	2204	2	Y	13	20	1			3
*09	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	90 12	1 9	2167	2	Y	11	9	1			5

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
04	390	X	335	-0-	-55	-0-	21	1	314	2	Y	-0-					-0-
05	548	X	548	-0-	-0-	-0-	35	1	513	2	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2187	-0-	-483	-0-	129	1	1964	2	Y	85	84	0			2
							94	9									
05	2511	X	2340	-0-	-171	-0-	145	1	2094	2	Y	92	92	0			2
							101	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2500	-0-	-230	-0-	153	1	2333	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
05	3379	X	2533	-0-	-846	-0-	163	1	2357	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
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									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3704	-0-	-406	-0-	166	1	3483	2	Y	50	58	0			1
							55	9									
05	4123	X	3955	-0-	-168	-0-	165	1	3739	2	Y	46	44	0			3
							51	9									
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

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
04	2520	N	2010	-0-	-510	-0-	124	1	1886	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	1401	-0-	-862	-0-	91	1	1310	2	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					2
05	124	N	49	-0-	-75	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					2
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									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	Y	3	4	0			3
							3	9									
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	13	1	289	2	Y	3	3	0			3
							3	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2045	-0-	-985	-0-	123	1	1874	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
05	2976	X	2082	-0-	-894	-0-	131	1	1900	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	2	Y	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	25	1	354	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	2700	X	2250	-0-	-450	-0-	138	1	2098	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
05	2790	X	2013	-0-	-777	-0-	129	1	1871	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
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									

PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504

04	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	119	1	2502	2	Y	35	41	0			7
							39	9									
05	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	123	1	2794	2	Y	35	33	0			9
							39	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508

04	2790	X	2438	-0-	-352	-0-	149	1	2271	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
05	2821	X	2550	-0-	-271	-0-	164	1	2367	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536

04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	125	1	1896	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	138	1	1994	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532

04	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	92	1	1401	2	Y	-0-					1
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	131	1	1891	2	Y	-0-					1
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	30 18	1 9	848	2	Y	16	17	0				1
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	31 17	1 9	843	2	Y	15	14	0				2
06	750	N	622	-0-	-128	-0-	21 10	1 9	591	2	Y	9	9	1				2
07	930	N	588	-0-	-342	-0-	21 11	1 9	556	2	Y	10	9	1				3
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	22 14	1 9	567	2	Y	13	13	1				3
09	630	N	563	-0-	-67	-0-	22 12	1 9	529	2	Y	11	9	1				5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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

04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	77 11	1 9	1177	2	Y	10	10	0				-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	81 11	1 9	1173	2	Y	10	10	0				-0-
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	80 36	1 9	1118	2	Y	33	32	1				1
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	89 40	1 9	1227	2	Y	36	36	1				1
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	64 32	1 9	879	2	Y	29	27	1				3
*09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	79 12	1 9	1071	2	Y	11	12	1				2

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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

04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	153 4	1 9	2332	2	Y	4	4	0			1
05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	168 6	1 9	2422	2	Y	5	5	0			1
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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

04	450	N	416	-0-	-34	-0-	26 2	1 9	388	2	Y	2	2	0			-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	32 2	1 9	457	2	Y	2	2	0			-0-
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

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
04	88	X	2	-0-	-86	-0-	2	2			Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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

04	1650	N	1346	-0-	-304	-0-	82	1	1246	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
05	1674	N	1532	-0-	-142	-0-	98	1	1413	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
06	1530	N	1415	-0-	-115	-0-	92	1	1281	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
07	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	79	1	1087	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	81	1	1112	2	Y	40	38	1			3
							44	9									
*09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	95	1	1290	2	Y	33	33	1			3
							36	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1630	-0-	-350	-0-	20 22	1 9	1588	2	Y	20	16	0			17
05	1922	N	1596	-0-	-326	-0-	23 17	1 9	1556	2	Y	15	18	0			14
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	36 30	1 9	2301	2	Y	27	28	1			13
07	3100	N	3587	-0-	487	487	59 50	1 9	3478	2	Y	45	39	1			19
08	2095	N	1608	-0-	-487	-0-	28 36	1 9	1544	2	Y	33	39	1			13
09	2370	N	1412	-0-	-958	-0-	27 18	1 9	1367	2	Y	16	19	1			10

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	32 1	1 9	484	2	Y	1	1	0			1
05	3100	N	3494	-0-	394	394	225 11	1 9	3258	2	Y	10	10	0			1
06	2847	N	2453	-0-	-394	-0-	163 11	1 9	2279	2	Y	10	11	1			-0-
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	151 13	1 9	2093	2	Y	12	12	1			-0-
08	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	131 14	1 9	1794	2	Y	13	12	1			1
*09	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	96 7	1 9	1294	2	Y	6	6	1			1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 F RRCID -> 168585 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	1200	N	355	-0-	-845	-0-	22	1	333	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	434	-0-	-1798	-0-	28	1	406	2	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2070	-0-	-810	-0-	126	1	1922	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
05	2728	X	2291	-0-	-437	-0-	147	1	2120	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	127	1	1938	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	113	1	1640	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
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-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2995	-0-	-215	-0-	134	1	2816	2	Y	41	47	0			3
							45	9									
05	3348	X	3127	-0-	-221	-0-	130	1	2957	2	Y	36	35	0			4
							40	9									
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									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	692	-0-	-298	-0-	31	1	650	2	Y	10	11	0			4
							11	9									
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	43	1	981	2	Y	12	12	0			4
							13	9									
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									

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
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	88	1	1846	2	Y	26	31	0			3
							29	9									
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	66	1	1505	2	Y	19	18	0			4
							21	9									
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									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2257	-0-	-743	1019	101	1	2123	2	Y	30	35	0			6
							33	9									
05	3100	N	2545	-0-	-555	464	106	1	2406	2	Y	30	29	0			7
							33	9									
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									

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
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	57	1	1207	2	Y	17	20	0			2
							19	9									
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	66	1	1496	2	Y	19	18	0			3
							21	9									
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									

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
04	2310	N	1853	-0-	-457	-0-	83	1	1742	2	Y	25	29	0			3
							28	9									
05	2511	N	2021	-0-	-490	-0-	84	1	1911	2	Y	24	23	0			4
							26	9									
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-

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
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	735	3	9	9	Y	8	7	0			38
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					38
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	2610	-0-	-1230	-0-		160	1	2427	2	Y	21	21	0			1
								23	9									
05	3317	X	2744	-0-	-573	-0-		176	1	2544	2	Y	22	22	0			1
								24	9									
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									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	1573	-0-	-887	-0-		70	1	1480	2	Y	21	24	0			7
								23	9									
05	2542	N	2471	-0-	-71	-0-		103	1	2336	2	Y	29	28	0			8
								32	9									
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									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-		31	1	644	2	Y	9	11	0			1
								10	9									
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-		24	1	551	2	Y	8	7	0			2
								9	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	241	-0-		-269	-0-	11	1	226	2	Y	4	4	0			9
								4	9									
05	403	N	302	-0-		-101	-0-	13	1	286	2	Y	3	3	0			9
								3	9									
06	807	N	807	-0-		-0-	-0-	34	1	747	2	Y	24	23	1			10
								26	9									
07	1269	N	1269	-0-		-0-	-0-	53	1	1173	2	Y	39	35	1			14
								43	9									
08	1088	N	1088	-0-		-0-	-0-	49	1	1009	2	Y	27	31	1			10
								30	9									
*09	991	N	991	-0-		-0-	-0-	43	1	879	2	Y	63	50	1			23
								69	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1657	N	1657	-0-		-0-	-0-	102	1	1551	2	Y	4	4	0			1
								4	9									
05	1925	N	1925	-0-		-0-	-0-	124	1	1795	2	Y	5	5	0			1
								6	9									
06	2571	N	2571	-0-		-0-	-0-	171	1	2390	2	Y	9	10	1			-0-
								10	9									
07	2867	N	2867	-0-		-0-	-0-	192	1	2663	2	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
08	2269	N	2269	-0-		-0-	-0-	153	1	2104	2	Y	11	10	1			1
								12	9									
*09	2338	N	2338	-0-		-0-	-0-	129	1	1738	2	Y	428	423	1			6
								471	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1388	-0-		-802	-0-	86	1	1302	2	Y	-0-					-0-
05	2263	X	1599	-0-		-664	-0-	103	1	1496	2	Y	-0-					-0-
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-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920

04	441	X	441	-0-	-0-	-0-	20	1	414	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
05	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	63	1	1417	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	246	1	3733	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	3441	X	3111	-0-	-330	-0-	201	1	2904	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
06	3720	X	1816	-0-	-1904	-0-	118	1	1650	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
07	4123	X	1786	-0-	-2337	-0-	117	1	1622	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
08	773	X	773	-0-	-0-	-0-	50	1	681	2	Y	38	35	1			4
							42	9									
09	3990	X	3189	-0-	-801	-0-	218	1	2951	2	Y	18	19	1			3
							20	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	29	1	438	2	Y	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	36	1	525	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	39	1	593	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	39	1	560	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
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									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	381	-0-	-1689	-0-	17	1	358	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
05	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	45	1	1014	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
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									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	59	1	1237	2	Y	18	20	0			4
							20	9									
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	58	1	1310	2	Y	16	16	0			4
							18	9									
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-

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
04	708	X	708	-0-	-0-	-0-	32	1	666	2	Y	9	11	0			-0-
							10	9									
05	1085	N	535	-0-	-550	-0-	22	1	506	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
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									

SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	1818	-0-	-432	-0-	1809	3	9	9	Y	8					45
05	2542	N	1626	-0-	-916	-0-	1601	3	25	9	Y	23					68
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

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
04	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	410	1	6229	2	Y	83	82	0			2
							91	9									
05	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	366	1	5290	2	Y	71	71	0			2
							78	9									
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									

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3241	X	1829	-0-	-1412	-0-	23	1	1781	2	Y	23	18	0			22
							25	9									
05	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	38	1	2540	2	Y	24	29	0			17
							26	9									
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									

RITTER WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	7	1	5081	2	Y	40	39	0			118
							44	9									
05	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	10	1	5028	2	Y	36	33	0			121
							40	9									
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

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2285	3	11	9	N	10					56
05	2108	X	1861	-0-	-247	-0-	1831	3	30	9	N	27					83
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

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
04	1830	N	1670	-0-	-160	-0-	75	1	1571	2	Y	22	26	0			1
							24	9									
05	2108	N	1750	-0-	-358	-0-	73	1	1654	2	Y	21	20	0			2
							23	9									
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	84	1	1856	2	Y	149	105	1			46
							164	9									
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	86	1	1895	2	Y	88	96	1			38
							97	9									
08	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	113	1	2313	2	Y	73	84	1			27
							80	9									
*09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	105	1	2144	2	Y	72	68	1			31
							79	9									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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

04	5461	X	1766	-0-	-3695	-0-	22	1	1720	2	Y	22	17	0			26
							24	9									
05	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	26	1	1769	2	Y	16	20	0			22
							18	9									
06	1680	N	1623	-0-	-57	-0-	25	1	1578	2	Y	18	27	1			13
							20	9									
07	1829	N	1306	-0-	-523	-0-	21	1	1253	2	Y	29	28	1			14
							32	9									
08	1798	N	989	-0-	-809	-0-	18	1	953	2	Y	16	23	1			7
							18	9									
*09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	39	1	1958	2	Y	33	26	1			14
							36	9									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-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

04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	46	1	966	2	Y	14	16	0			9
							15	9									
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	31	1	703	2	Y	8	8	0			9
							9	9									
06	930	N	769	-0-	-161	-0-	32	1	700	2	Y	34	30	1			13
							37	9									
07	1054	N	744	-0-	-310	-0-	31	1	684	2	Y	26	28	1			11
							29	9									
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	71	1	1454	2	Y	22	25	1			8
							24	9									
*09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	60	1	1211	2	Y	32	27	1			13
							35	9									

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
04	2305	X	972	-0-	-1333	-0-	60	1	908	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	632	X	632	-0-	-0-	-0-	41	1	588	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
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-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1952	-0-	-28	-0-	87	1	1836	2	Y	26	30	0			-0-
							29	9									
05	2108	N	2045	-0-	-63	-0-	85	1	1934	2	Y	24	23	0			1
							26	9									
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									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3186	-0-	-954	-0-	142	1	2997	2	Y	43	50	0			8
							47	9									
05	4278	X	4054	-0-	-224	-0-	169	1	3832	2	Y	48	46	0			10
							53	9									
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									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6540	X	5439	-0-	-1101	-0-	243	1	5117	2	Y	72	85	0			14
							79	9									
05	5859	X	4068	-0-	-1791	-0-	170	1	3845	2	Y	48	46	0			16
							53	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2643	-0-	-327	-0-	118	1	2486	2	N	35	41	0			9
							39	9									
05	3069	X	2772	-0-	-297	-0-	116	1	2621	2	N	32	31	0			10
							35	9									
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									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	206	1	4337	2	Y	62	72	0			9
							68	9									
05	4650	X	4578	-0-	-72	-0-	191	1	4329	2	Y	53	51	0			11
							58	9									
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									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4892	-0-	-88	-0-	219	1	4600	2	Y	66	76	0			2
							73	9									
05	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	221	1	5008	2	Y	62	60	0			4
							68	9									
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									

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2458	-0-	-392	-0-	30	1	2395	2	Y	30	24	0			17
							33	9									
05	2914	X	2539	-0-	-375	-0-	37	1	2474	2	Y	25	29	0			13
							28	9									
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									

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
04	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	192	1	5435	2	Y	100	107	0			6
							110	9									
05	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	234	1	6352	2	Y	108	104	0			10
							119	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12119	X	6804	-0-	-5315	-0-	419	1	6364	2	N	19	19	0			-0-
							21	9									
05	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	403	1	5825	2	N	18	18	0			-0-
							20	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	399	1	6072	2	N	54	53	0			2
							59	9									
05	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	443	1	6399	2	N	57	57	0			2
							63	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2318	-0-	-682	8	139	1	2117	2	N	56	55	0			2
							62	9									
05	2916	X	2908	-0-	-8	-0-	183	1	2647	2	N	71	71	0			2
							78	9									
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									

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
04	5610	X	5228	-0-	-382	-0-	316	1	4807	2	N	95	94	0			1
							105	9									
05	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	362	1	5235	2	N	106	105	0			2
							117	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 152 RRCID -> 205886 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3382	-0-	-758	-0-	207	1	3139	2	Y	33	32	0			1
							36	9									
05	4402	X	3086	-0-	-1316	-0-	198	1	2856	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
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									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1863	-0-	-147	-0-	83	1	1752	2	Y	25	29	0			7
							28	9									
05	2294	N	1116	-0-	-1178	-0-	47	1	1055	2	Y	13	13	0			7
							14	9									
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									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	216	1	4548	2	Y	64	75	0			2
							70	9									
05	4712	X	4533	-0-	-179	-0-	189	1	4286	2	Y	53	51	0			4
							58	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	4433	-0-	-667	-0-	198	1	4170	2	Y	59	69	0			14
							65	9									
05	5084	X	4395	-0-	-689	-0-	183	1	4156	2	Y	51	49	0			16
							56	9									
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-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3033	-0-	-177	-0-	136	1	2852	2	Y	41	47	0			13
							45	9									
05	3317	X	3094	-0-	-223	-0-	129	1	2925	2	Y	36	35	0			14
							40	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	990	-0-	-3330	-0-	60	1	920	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
05	4805	X	13	-0-	-4792	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	3867	-0-	-1473	-0-	238	1	3619	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
05	5518	X	3532	-0-	-1986	-0-	228	1	3294	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4173	-0-	-867	-0-	253	1	3841	2	Y	72	71	0			1
							79	9									
05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	268	1	3873	2	Y	74	74	0			1
							81	9									
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									

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
04	2730	X	2148	-0-	-582	-0-	132	1	2013	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	2666	X	2169	-0-	-497	-0-	140	1	2025	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	2545	-0-	-1745	-0-	156	1	2376	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
05	4433	X	3657	-0-	-776	-0-	235	1	3402	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 167 RRCID -> 208305 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	199	1	3030	2	Y	43	43	0			2
							47	9									
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	225	1	3249	2	Y	48	48	0			2
							53	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	293	1	4451	2	Y	56	55	0			1
							62	9									
05	3596	X	3506	-0-	-90	-0-	224	1	3237	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
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									

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
04	330	N	207	-0-	-123	-0-	13	1	194	2	Y	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	30	1	430	2	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668

04	3090	X	2819	-0-	-271	-0-	171	1	2596	2	Y	47	47	0			3
							52	9									
05	3069	X	2953	-0-	-116	-0-	187	1	2710	2	Y	51	51	0			3
							56	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560

04	2700	X	2399	-0-	-301	-0-	145	1	2201	2	Y	48	47	0			1
							53	9									
05	2790	X	2339	-0-	-451	-0-	148	1	2139	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342

04	3270	X	3149	-0-	-121	-0-	191	1	2897	2	Y	55	54	0			1
							61	9									
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	211	1	3045	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	73	1	1539	2	Y	21	25	0			7
							23	9									
05	1550	N	898	-0-	-652	-0-	37	1	849	2	Y	11	10	0			8
							12	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					1
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	2	N	-0-					1
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

04	3210	X	2809	-0-	-401	-0-	170	1	2582	2	Y	52	51	0			1
							57	9									
05	3131	X	3068	-0-	-63	-0-	194	1	2811	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	53	1	808	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	980	-0-	-43	-0-	63	1	917	2	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

04	4770	X	4250	-0-	-520	-0-	258	1	3925	2	Y	61	60	0			1
							67	9									
05	4929	X	4355	-0-	-574	-0-	277	1	4008	2	Y	64	63	0			2
							70	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	2712	-0-	-768	-0-	167	1	2545	2	Y	-0-					1
05	3596	X	2445	-0-	-1151	-0-	158	1	2287	2	Y	-0-					1
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	3661	-0-	-929	-0-	218	1	3322	2	Y	110	109	0			2
							121	9									
05	4681	X	4309	-0-	-372	-0-	269	1	3895	2	Y	132	131	0			3
							145	9									
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									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1411	-0-	-149	-0-	63	1	1327	2	N	19	22	0			-0-
							21	9									
05	1674	N	1434	-0-	-240	-0-	60	1	1355	2	N	17	16	0			1
							19	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4360	-0-	-770	-0-	265	1	4032	2	Y	57	56	0			1
							63	9									
05	5301	X	4403	-0-	-898	-0-	281	1	4058	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10170	X	5325	-0-	-4845	-0-	178	1	5044	2	Y	94	100	0			29
							103	9									
05	7192	X	5927	-0-	-1265	-0-	207	1	5617	2	Y	94	92	0			31
							103	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3620	-0-	-280	-0-	222	1	3376	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
05	4092	X	3993	-0-	-99	-0-	257	1	3712	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	229	1	3480	2	Y	110	109	0			2
							121	9									
05	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	249	1	3592	2	Y	117	116	0			3
							129	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1729	-0-	-221	-0-	103	1	1572	2	Y	49	48	0			3
							54	9									
05	2604	X	1789	-0-	-815	-0-	112	1	1622	2	Y	50	50	0			3
							55	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	13	1	195	2	Y	15	15	0			2
							17	9									
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
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-

BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	1539	-0-	-741	-0-	96	1	1406	2	Y	34	36	0			8
							37	9									
05	2356	X	1688	-0-	-668	-0-	101	1	1545	2	Y	38	36	0			10
							42	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	329	1	4996	2	Y	328	324	0			7
							361	9									
05	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	361	1	5219	2	Y	349	348	0			8
							384	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	290	-0-	-130	-0-	18	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	17	1	244	2	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	2233	-0-	-77	-0-	137	1	2077	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	166	1	2404	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
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									

SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	954	-0-	-3636	-0-	157	1	795	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
05	4743	X	1858	-0-	-2885	-0-	295	1	1550	2	Y	12	1	8			13
							13	9									
06	4590	X	3070	-0-	-1520	-0-	472	1	2566	2	Y	29	16	1			26
							32	9									
07	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	929	1	5672	2	Y	1	20	1			7
							1	9									
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									

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	560	1	2834	2	Y	20	24	1			8
							22	9									
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	501	1	2626	2	Y	15	1	8			22
							17	9									
06	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	341	1	1854	2	Y	2	5	1			19
							2	9									
07	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	293	1	1788	2	Y	16	17	1			18
							18	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									

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	282	1	1428	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
05	2139	N	1880	-0-	-259	-0-	299	1	1569	2	Y	11	2	8			13
							12	9									
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	309	1	1681	2	Y	20	16	1			17
							22	9									
07	1767	N	1264	-0-	-503	-0-	177	1	1080	2	Y	6	11	1			12
							7	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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3094	-0-	-296	-0-	3008	2	86	9	N	78					170
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4170	2	123	9	N	112	3	8			279
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

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	597	1	3021	2	Y	18	26	1			9
							20	9									
05	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	614	1	3220	2	Y	18					27
							20	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	272	1	4137	2	Y	126	124	0			2
							139	9									
05	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	287	1	4155	2	Y	128	128	0			2
							141	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	4085	-0-	-505	-0-	254	1	3719	2	Y	102	68	0			115
							112	9									
05	4619	X	3897	-0-	-722	-0-	235	1	3587	2	Y	68	146	0			37
							75	9									
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									

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
04	INC	G-10	2288	-0-	2288	5785	376	1	1902	2	Y	9	16	1			6
							10	9									
05	INC	G-10	2442	-0-	2442	8227	389	1	2039	2	Y	13	2	8			17
							14	9									
06	INC	G-10	2388	-0-	2388	10615	368	1	1999	2	Y	19	16	1			20
							21	9									
07	INC	G-10	80	-0-	80	10695	10	1	59	2	Y	10	14	1			16
							11	9									
08	INC	G-10	81	-0-	81	10776	12	1	69	2	Y	-0-					16
*09	10776	X	-0-	-0-	-10776	-0-					Y	15	10	1			21

SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984

04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	470	1	2382	2	Y	5	20	1			7
							6	9									
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	490	1	2572	2	Y	17	2	8			22
							19	9									
06	2340	X	2032	-0-	-308	-0-	314	1	1706	2	Y	11	16	1			17
							12	9									
07	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	576	1	3519	2	Y	6	11	1			12
							7	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									

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974

04	3000	N	1364	-0-	-1636	331	224	1	1136	2	Y	4	10	1			3
							4	9									
05	2263	N	1522	-0-	-741	-0-	242	1	1271	2	Y	8					11
							9	9									
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	280	1	1524	2	Y	4					15
							4	9									
07	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	382	1	2333	2	Y	16	15	1			16
							18	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									

BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998

04	4410	X	3731	-0-	-679	-0-	3731	2			N	-0-	173	1			36
05	4371	X	3068	-0-	-1303	-0-	3065	2	3	9	N	3	3	8			36
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

BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

04	5520	X	5256	-0-	-264	-0-	5247	2	9	9	N	8					193
05	5704	X	4302	-0-	-1402	-0-	4243	2	59	9	N	54	5	8			242
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	452	1	2287	2	Y	17	20	1			7
							19	9									
05	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	446	1	2342	2	Y	16	3	8			20
							18	9									
06	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	443	1	2410	2	Y	23	19	1			24
							25	9									
07	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	426	1	2600	2	Y	11	17	1			18
							12	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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1451	-0-	-319	-0-	238	1	1207	2	Y	5	10	1			4
							6	9									
05	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	245	1	1284	2	Y	9	2	8			11
							10	9									
06	1710	N	1649	-0-	-61	-0-	253	1	1375	2	Y	19	16	1			14
							21	9									
07	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	411	1	2510	2	Y	19	16	1			17
							21	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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2581	N	1927	-0-	-654	-0-	316	1	1599	2	Y	11	14	1			5
							12	9									
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	344	1	1806	2	Y	18	8	8			15
							20	9									
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	379	1	2058	2	Y	59	53	1			21
							65	9									
07	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	405	1	2474	2	Y	-0-	13	1			8
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	5150	-0-	-790	-0-	845	1	4280	2	Y	23	37	1			13
							25	9									
05	6138	X	5355	-0-	-783	-0-	852	1	4470	2	Y	30	5	8			38
							33	9									
06	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	885	1	4809	2	Y	44	34	1			48
							48	9									
07	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	826	1	5043	2	Y	25	35	1			38
							28	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									

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
04	0	W	50408	-0-	50408	1052075	1690	1	47748	2	Y	882	942	0			167
							970	9									
05	1101002	X	48927	-0-	-1052075	-0-	1709	1	46354	2	Y	785	762	0			190
							864	9									
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									

MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	87240	X	54031	-0-	-33209	-0-	53356	3	675	9	Y	614	538	0			372
05	80104	X	41279	-0-	-38825	-0-	41033	2	246	9	Y	224	522	1			74
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									

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	106230	X	61371	-0-	-44859	-0-	756	1	59781	2	Y	758	603	0			244
							834	9									
05	95325	X	51019	-0-	-44306	-0-	742	1	49740	2	Y	488	575	0			157
							537	9									
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									

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
04	0	W	40500	-0-	40500	44194	1277	1	38312	2	N	828	766	1			62
							911	9									
05	0	W	32097	-0-	32097	76291	31467	2	630	9	N	573	561	1	11	8	63
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

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
03	0		104529	-0-	104529	104529	156 589	1 9	103784	2	Y	535	535	0			-0-
04	0		398345	-0-	398345	502874	565 3461	1 9	394319	2	Y	3146	3039	1			107
05	0		336962	-0-	336962	839836	640 2587	1 9	333735	2	Y	2352	2173	1			286
06	0		264116	-0-	264116	1103952	617 2345	1 9	261154	2	Y	2132	1836	1			502
07	0	W	161937	-0-	161937	1265889	542 1089	1 9	160306	2	Y	990	1285	1			207
08	0	W	198224	-0-	198224	1464113	609 1302	1 9	196313	2	Y	1184	1155	1			236
09	0	W	173446	-0-	173446	1637559	517 1489	1 9	171440	2	Y	1354	1277	1			313

PAR MINERALS CORPORATION 638850
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					84
05	1488	N	1190	-0-	-298	-0-	1190	2			N	-0-					84
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

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708

04	1410	N	1298	-0-	-112	-0-	1296	2	2	9	N	2					42
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1675	2	18	9	N	16					58
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

HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
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

PATARA OIL & GAS LLC 643251
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153491 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9905 - 9976

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B DENY		-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

04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3263	2	36	9	N	33	4	8			199
05	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3198	2	29	9	N	26	134	1	4	8	87
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 212945 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 10022

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004

04	2400	N	1025	-0-	-1375	-0-	1014	2	11	9	N	10					232
05	2573	N	1510	-0-	-1063	-0-	1496	2	14	9	N	13	3	8			242
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

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2158	2	12	9	N	11	2	1	4	8	94
05	1426	N	1260	-0-	-166	-0-	1260	2			N	-0-					94
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

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095

04	1740	N	1498	-0-	-242	-0-	75	1	1402	2	N	19					87
							21	9									
05	1767	N	1281	-0-	-486	-0-	78	1	1189	2	N	13	1	8			99
							14	9									
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	90	1	1884	2	N	10					109
							11	9									
07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	87	1	1966	2	N	49	6	8			152
							54	9									
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	90	1	2253	2	N	18					170
							20	9									
09	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	90	1	1494	2	N	19					189
							21	9									

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4503	2	30	9	N	27	4	8			226
05	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4747	2	9	9	N	8	189	1	3	8	42
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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	517	-0-	-2183	-0-	509	2	8	9	N	7	186	1	6	8	22
05	2790	X	2174	-0-	-616	-0-	2121	2	53	9	N	48	3	8			67
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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2121	-0-	-99	-0-	2111	2	10	9	N	9	2	8			37
05	2480	N	2365	-0-	-115	-0-	2358	2	7	9	N	6	1	8			42
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

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2598	2	63	9	N	57	7	8			118
05	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	3089	2	7	9	N	6	4	8			120
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

DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2011	-0-	-209	-0-	2002	2	9	9	N	8	8	8			119
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2360	2	13	9	N	12	4	8			127
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	470	2	21	9	N	19	9	8			215
05	2108	N	451	-0-	-1657	-0-	426	2	25	9	N	23	191	1	2	8	45
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

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990

04	4320	X	4307	-0-	-13	-0-	4282	2	25	9	N	23	4	8			134
05	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4900	2	13	9	N	12	4	8			142
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

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232533 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029

04	1440	N	1423	-0-	-17	-0-	1405	2	18	9	N	16	2	8			169
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1483	2	1	9	N	1					170
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

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

04	6180	X	4984	-0-	-1196	-0-	4970	2	14	9	N	13	4	8			126
05	6324	X	5089	-0-	-1235	-0-	5080	2	9	9	N	8	3	8			131
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

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

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-

BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046

04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1439	2	15	9	N	14	7	8			60
05	2108	N	1397	-0-	-711	-0-	1386	2	11	9	N	10	2	8			68
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

TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 247864 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8934 - 10082

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/28/2012

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6840	X	5506	-0-	-1334	-0-	5506	2	N	-0-					165
05	7068	X	5794	-0-	-1274	-0-	5794	2	N	-0-					165
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

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

04	3570	X	3402	-0-	-168	-0-	3381	2 21 9	N	19	5	8			149
05	3689	X	3435	-0-	-254	-0-	3420	2 15 9	N	14	3	8			160
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

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

04	4110	X	3359	-0-	-751	-0-	3336	2 23 9	N	21	8	8			129
05	4247	X	3311	-0-	-936	-0-	3274	2 37 9	N	34	7	8			156
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

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

04	5340	X	5266	-0-	-74	-0-	5249	2 17 9	N	15	7	8			147
05	5518	X	4884	-0-	-634	-0-	4856	2 28 9	N	25	3	8			169
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

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

04	3480	X	3046	-0-	-434	-0-	3045	2 1 9	N	1	1	8			197
05	3596	X	3135	-0-	-461	-0-	3134	2 1 9	N	1	1	8			197
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

AUSTIN, ZELMA WELL #: 4 RRCID -> 252551 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088

04	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4199	2 11 9	N	10	7	8			167
05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4253	2 1 9	N	1	1	8			167
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

BROOKS, C. WELL #: 9 RRCID -> 253308 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068

04	2940	X	2690	-0-	-250	-0-	2676	2 14 9	N	13	6	8			174
05	3038	X	2399	-0-	-639	-0-	2385	2 14 9	N	13	2	8			185
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	4685	-0-	-145	-0-	4656	2	29	9	N	26	3	8			160
05	4991	X	4762	-0-	-229	-0-	4751	2	11	9	N	10	1	8			169
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

TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2739	-0-	-81	-0-	2733	2	6	9	N	5	5	8			160
05	2914	X	2775	-0-	-139	-0-	2767	2	8	9	N	7	3	8			164
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

DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	4675	-0-	-1025	-0-	4635	2	40	9	Y	36	72	1	4	8	92
05	5766	X	3654	-0-	-2112	-0-	3650	2	4	9	Y	4					96
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

BROOKS, C. WELL #: 11 RRCID -> 257159 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4708	2	193	9	Y	175	81	1	7	8	169
05	4526	X	4412	-0-	-114	-0-	4342	2	70	9	Y	64	173	1	3	8	57
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

WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3060	2	9	9	N	8	8	8			277
05	3038	X	2977	-0-	-61	-0-	2971	2	6	9	N	5	5	8			277
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

TAYLOR HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 258135 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4250	2	17	9	N	15	8	8			139
05	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4957	2	13	9	N	12	7	8			144
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

BROOKS, C. WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3253	2	19	9	N	17	3	8			189
05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3160	2	24	9	N	22	1	8			210
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5407	2	21	9	Y	19	14	8			26
05	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5103	2	9	9	Y	8	6	8			28
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

BROOKS, C. WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3976	-0-	-14	-0-	3955	2	21	9	Y	19	3	8			100
05	4123	X	3727	-0-	-396	-0-	3707	2	20	9	Y	18	3	8			115
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

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	4766	-0-	-394	-0-	4736	2	30	9	Y	27	7	8			124
05	5332	X	4343	-0-	-989	-0-	4322	2	21	9	Y	19	1	8			142
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

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	4783	-0-	-317	-0-	4752	2	31	9	Y	28	8	8			112
05	5208	X	4389	-0-	-819	-0-	4368	2	21	9	Y	19	2	8			129
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

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4445	2	17	9	Y	15	11	8			12
05	4495	X	4461	-0-	-34	-0-	4450	2	11	9	Y	10	8	8			14
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

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3558	-0-	-102	-0-	3416	2	142	9	Y	129	57	1	7	8	123
05	3782	X	3180	-0-	-602	-0-	3127	2	53	9	Y	48	125	1	5	8	41
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	3494	-0-	-1786	-0-	3485	2	9	9	Y	8	5	8			7
05	5456	X	4727	-0-	-729	-0-	4717	2	10	9	Y	9	8	8			8
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

DOBBINS GU WELL #: 4 RRCID -> 260894 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240	X	5276	-0-	-964	-0-	5230	2	46	9	Y	42	83	1	5	8	106
05	6107	X	5321	-0-	-786	-0-	5314	2	7	9	Y	6	1	8			111
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

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 261503 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8903 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3470	-0-	-580	-0-	3462	2	8	9	N	7	189	1	7	8	138
05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4789	2	11	9	N	10	10	8			138
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

TAYLOR HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 262101 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4394	2	51	9	Y	46	6	8			51
05	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4428	2	23	9	Y	21	9	8			63
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

RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4188	2	19	9	N	17	9	8			137
05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4176	2	35	9	N	32	5	8			164
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

DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3945	2	28	9	N	25	7	8			299
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4014	2	24	9	N	22	190	1	4	8	127
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

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 262929 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	2921	-0-	-919	-0-	2891	2	30	9	Y	27	97	1	6	8	77
05	3968	X	3010	-0-	-958	-0-	2949	2	61	9	Y	55	91	1	2	8	39
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4553	2	20	9	N	18	8	8			169
05	4681	X	4385	-0-	-296	-0-	4372	2	13	9	N	12	4	8			177
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

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	2099	-0-	-301	-0-	2079	2	20	9	Y	18	38	1	3	8	46
05	2480	N	1846	-0-	-634	-0-	1844	2	2	9	Y	2	1	8			47
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

TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7080	X	5859	-0-	-1221	-0-	5800	2	59	9	Y	54	1	1			68
05	6696	X	5572	-0-	-1124	-0-	5552	2	20	9	Y	18	4	8			82
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

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6840	X	5704	-0-	-1136	-0-	5643	2	61	9	Y	55	3	8			65
05	6510	X	5629	-0-	-881	-0-	5608	2	21	9	Y	19	5	8			79
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

WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 265083 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8811 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	3499	-0-	-1001	-0-	3464	2	35	9	Y	32	94	1	9	8	81
05	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4154	2	88	9	Y	80	100	1	6	8	55
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

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-LEFOY WELL #: 3 RRCID -> 157351 COMPL. DATE 12/18/1995 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8624 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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	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
WERNER-LAGRONE WELL #: 3 RRCID -> 160325 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8694 - 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
*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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

*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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167192 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9134 - 9601

*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	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

04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
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-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8120 - 9775

04	2340 X	1580	-0-	-760	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
05	2418 X	1846	-0-	-572	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
FROST (B) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	195300	X	118039	-0-	-77261	-0-	117577	3	462	9	N	420	420	1			-0-
05	201810	X	129440	-0-	-72370	-0-	128961	3	479	9	N	435	435	0			-0-
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-

CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	62818	-0-	62818	449221	62152	3	666	9	N	605	605	0			-0-
*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-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	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-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD WELL #: 2 RRCID -> 089310 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9570 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

HOLDER, CLAUD WELL #: 3 RRCID -> 211020 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 9929 PERF. 9492 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					32
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	413	2	8	9	N	7					39
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	615	2	13	9	N	12	2	8			104
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	860	2	222	9	N	202					306
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

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

04	13030	X	4740	-0-	-8290	-0-	4740	2			N	-0-					38
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4365	2	254	9	N	231					269
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

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	137	1	1099	3	N	-0-					-0-
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	141	1	1126	3	N	-0-					-0-
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-

HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	149	1	781	3	N	-0-					-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	154	1	809	3	N	-0-					-0-
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-

PRESTON EXPLORATION LLC 676133
PITTS WELL #: 6 RRCID -> 125741 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8819 - 9461

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2875	2	120	9	Y	109	115	1			11
05	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3516	2	110	9	Y	100	106	1			5
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PRESTON EXPLORATION LLC //CONT.// 676133
WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3339	-0-	-921	-0-	3215	2	124	9	Y	113	119	1			11
05	4402	X	2273	-0-	-2129	-0-	2160	2	113	9	Y	103	109	1			5
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

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4864	-0-	-116	-0-	4824	2	40	9	N	36	71	1	2	8	16
05	5146	X	5088	-0-	-58	-0-	5055	2	33	9	N	30					46
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

HOOKER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 226232 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8958 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3821	-0-	-79	-0-	3759	2	62	9	N	56	148	1	20	8	35
05	3937	X	3771	-0-	-166	-0-	3697	2	74	9	N	67	2	8			100
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

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	4463	-0-	-457	-0-	4386	2	77	9	N	70	41	1	10	8	115
05	5084	X	4189	-0-	-895	-0-	4114	2	75	9	N	68	66	1	4	8	113
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

ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3385	-0-	-575	-0-	3345	2	40	9	N	36	74	1	1	8	17
05	4092	X	3219	-0-	-873	-0-	3188	2	31	9	N	28					45
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

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4197	2	123	9	Y	112	118	1			11
05	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4157	2	113	9	Y	103	109	1			5
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

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231009 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2441	-0-	-649	-0-	2233	2	208	9	Y	189	199	1			20
05	3193	X	2208	-0-	-985	-0-	2019	2	189	9	Y	172	184	1			8
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PRESTON EXPLORATION LLC //CONT.// 676133

ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2409	2	25	9	N	23	49	1			12
05	1767	X	1669	-0-	-98	-0-	1654	2	15	9	N	14					26
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

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232658 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9038 - 9139

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 235782 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435

04	2580	N	2528	-0-	-52	-0-	2450	2	78	9	N	71	15	8			104
05	2759	N	2462	-0-	-297	-0-	2383	2	79	9	N	72	127	1	3	8	46
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

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235982 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914

04	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5376	2	527	9	Y	479	504	1			49
05	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5408	2	482	9	Y	438	466	1			21
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

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444

04	690	N	394	-0-	-296	-0-	394	2			N	-0-					25
05	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					25
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

ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	21630	X	12224	-0-	-9406	-0-	12067	2	157	9	Y	143	150	1			15
05	22351	X	10679	-0-	-11672	-0-	10535	2	144	9	Y	131	139	1			7
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208

CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1076	-0-	-412	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
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-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	254	-0-	-136	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	3			N	-0-					-0-
05	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	3			N	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 073439 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1815	-0-	-231	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 074298 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8340 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
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-

METCALF UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 074300 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
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-

TURNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076945 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	X	699	-0-	-231	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	899	X	868	-0-	-31	-0-	868	3			N	-0-					-0-
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-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	673	-0-	-197	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1497	-0-	-208	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8616 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
05	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BROWN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3		N	-0-			-0-
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3		N	-0-			-0-
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-

BURNETT UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648

04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3		N	-0-			-0-
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3		N	-0-			-0-
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-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 078083 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8617 - 8852

04	840	N	616	-0-	-224	-0-	616	3		N	-0-			-0-
05	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	3		N	-0-			-0-
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-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 078500 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647

04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3		N	-0-			-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3		N	-0-			-0-
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-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078938 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8582 - 9735

04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3		N	-0-			-0-
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3		N	-0-			-0-
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-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 4 RRCID -> 085375 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9182 - 9504

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3		N	-0-			-0-
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3		N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132000 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8267 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1185	-0-	-375	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
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-

TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2666	-0-	-94	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
05	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1662	-0-	-228	-0-	1658	2	4	9	Y	4	3	1			3
05	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	1986	2	13	9	Y	12	11	1			4
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

CAMERON UNIT 2 WELL #: 4R RRCID -> 132442 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
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-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132524 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8824 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	270	-0-	-360	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	837	N	316	-0-	-521	-0-	316	3			N	-0-					-0-
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-

METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2368	-0-	-692	-0-	2362	2	6	9	Y	5	7	1			2
05	2914	X	2770	-0-	-144	-0-	2762	2	8	9	Y	7	7	1			2
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

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2130	-0-	-133	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	882	-0-	-528	-0-	882	3			N	-0-					-0-
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1076	-0-	-454	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1819	-0-	-131	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2031	-0-	-46	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
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-

METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	2683	-0-	-1007	-0-	2671	2	12	9	Y	11	13	1			4
05	3255	X	2960	-0-	-295	-0-	2949	2	11	9	Y	10	11	1			3
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

BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	1816	-0-	-434	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
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-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 138002 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139603 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2730	X	1610	-0-	-1120	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	1566	-0-	-1255	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
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-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	1350	-0-	-1110	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
05	1953	X	1628	-0-	-325	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
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

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 141445 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2309	-0-	-543	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 145975 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1385	-0-	-320	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1599	-0-	-261	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	2190	-0-	-120	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
05	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
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-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 150214 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8581 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	323	-0-	-187	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	403	N	119	-0-	-284	-0-	119	3			N	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT #1 WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2253	-0-	-387	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
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-

TURNER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 152356 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3033	2	110	9	N	100	3	8			169
05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3268	2	29	9	N	26	1	8			194
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

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152473 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8360 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 152692 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	3758	-0-	-1942	-0-	3739	2	19	9	Y	17	16	1			12
05	5363	X	3895	-0-	-1468	-0-	3883	2	12	9	Y	11	19	1			4
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

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 153483 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3262	-0-	-998	-0-	3238	2	24	9	Y	22	18	1			15
05	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4552	2	12	9	Y	11	22	1			4
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 156091 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	1606	-0-	-1784	-0-	1529	2	77	9	Y	70	63	1			28
05	1860	X	1289	-0-	-571	-0-	1191	2	98	9	Y	89	86	1	1	8	30
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-

PARKER UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3111	-0-	111	111	3111	3			N	-0-					-0-
05	3006	N	2895	-0-	-111	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 159265 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	2748	-0-	-1902	-0-	2745	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	4278	X	3719	-0-	-559	-0-	3706	2	13	9	Y	12	10	1			4
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

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159662 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8552 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	559	-0-	-1331	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	694	-0-	-1259	-0-	694	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18-T RRCID -> 160220 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8558 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1113	-0-	-207	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1247	-0-	-241	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
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-

NORTHCUTT WELL #: 1 RRCID -> 160357 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	744	N	641	-0-	-103	-0-	641	3			N	-0-					-0-
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-

TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2350	-0-	-1070	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2807	-0-	-417	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 164193 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

04	3930	X	2942	-0-	-988	-0-	2835	2	107	9	Y	97	1	8			237
05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3358	2	43	9	Y	39	104	1	1	8	171
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

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

04	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2744	2	36	9	Y	33	32	1			3
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-	3	1			-0-
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

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

04	1260	N	1117	-0-	-143	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

04	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
05	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540

04	3450	X	1690	-0-	-1760	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	2776	-0-	-789	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3289	-0-	-311	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 167149 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8468 - 9670

04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2908	-0-	-192	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
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-

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

04	4860	X	4098	-0-	-762	-0-	4090	2	8	9	Y	7	2	8			16
05	4557	X	4456	-0-	-101	-0-	4454	2	2	9	Y	2	2	8			16
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

PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2271	2	51	9	Y	46	124	1			37
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2266	2	85	9	Y	77	68	1	1	8	45
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

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

04	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
05	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796

04	420	N	92	-0-	-328	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 170518 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839

04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

04	2370	X	1850	-0-	-520	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
05	1798	X	1667	-0-	-131	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

04	960	N	778	-0-	-182	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	866	-0-	-126	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
05	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
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-

METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697

04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	585	2	33	9	Y	30	45	1			12
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-	12	1			-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	1754	-0-	-406	-0-	1659	2	95	9	Y	86	89	1	1	8	8
05	2232	X	1423	-0-	-809	-0-	1423	2			Y	-0-	8	1			-0-
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

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	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
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-

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	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
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-

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	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					6
05	1209	N	582	-0-	-627	-0-	581	2	1	9	Y	1					7
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	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	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	5605	-0-	-335	-0-	5605	3			N	-0-					-0-
05	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	3			N	-0-					-0-
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-

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	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	2036	-0-	-34	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2065	-0-	-229	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
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-

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	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3318	-0-	-102	-0-	3275	2	43	9	Y	39	38	1	1	8	10
05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3691	2	41	9	Y	37	41	1	1	8	5
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
05	2666	X	64	-0-	-2602	-0-	64	3			N	-0-					-0-
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-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	2715	-0-	-1575	-0-	2703	2	12	9	Y	11	11	1	1	8	3
05	4433	X	2032	-0-	-2401	-0-	2031	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
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

DODD, RUBY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176624 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1007	2	15	9	Y	14					154
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1022	2	8	9	Y	7	68	1			93
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

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
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-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4405	-0-	-455	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4706	-0-	-316	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1308	-0-	-222	-0-	1251	2	57	9	Y	52	48	1			5
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1724	2	135	9	Y	123	109	1			19
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-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3088	-0-	88	88	3088	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3300	-0-	200	288	3300	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 179227 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	216	-0-	-114	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 179710 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	3768	-0-	-1392	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	3916	-0-	-672	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180135 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4298	-0-	-321	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
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-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 181890 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	2164	-0-	-1766	-0-	2121	2	43	9	Y	39	40	1	1	8	10
05	4061	X	3265	-0-	-796	-0-	3209	2	56	9	Y	51	53	1	1	8	7
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-

METCALF UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 182422 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	1754	-0-	-466	-0-	1732	2	22	9	Y	20	24	1			8
05	2294	X	1906	-0-	-388	-0-	1894	2	12	9	Y	11	15	1			4
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

TURNER UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 182784 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1641	-0-	-157	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2393	-0-	-273	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	1422	-0-	-708	-0-	1388	2	34	9	Y	31	34	1			3
05	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1746	2	28	9	Y	25	24	1			4
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

BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	1377	-0-	-543	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	918	-0-	-1066	-0-	918	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3946	-0-	-84	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4350	X	3182	-0-	-1168	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
05	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
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-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 186496 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2705	-0-	-445	-0-	2655	2	50	9	Y	45	28	1			31
05	3255	X	2945	-0-	-310	-0-	2837	2	108	9	Y	98	97	1			32
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

BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7478	2	39	9	Y	35	35	1			9
05	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8346	2	22	9	Y	20	25	1	1	8	3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	1520	-0-	-1030	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	1982	-0-	-653	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
05	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
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-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 188443 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	3942	-0-	-1728	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5622	-0-	-237	-0-	5622	3			N	-0-					-0-
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-

METCALF UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	2805	-0-	-915	-0-	2747	2	58	9	Y	53	76	1	1	8	21
05	3441	X	3184	-0-	-257	-0-	3145	2	39	9	Y	35	44	1			12
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

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189520 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3509	-0-	-241	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	2472	-0-	-1403	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3720	X	3030	-0-	-690	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3802	-0-	-42	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 190460 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
05	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 10 WELL #: 9 RRCID -> 190894 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8338 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2638	-0-	-332	-0-	2532	2	106	9	Y	96	83	1	1	8	37
05	3038	X	3002	-0-	-36	-0-	2921	2	81	9	Y	74	73	1	1	8	37
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

TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

04	2640	X	1964	-0-	-676	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2319	-0-	-99	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833

04	2460	X	1968	-0-	-492	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	1988	-0-	-306	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916

04	3030	X	2664	-0-	-366	-0-	2649	2	15	9	Y	14	33	1	2	8	9
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3033	2	113	9	Y	103	51	1	2	8	59
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

TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732

04	4050	X	3109	-0-	-941	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
05	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
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-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670

04	2460	X	1783	-0-	-677	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
05	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

04	6750	X	3388	-0-	-3362	-0-	3341	2	47	9	Y	43	36	1			30
05	6975	X	1730	-0-	-5245	-0-	1690	2	40	9	Y	36	54	1			12
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	3032	-0-	-208	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2794	-0-	-554	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7710	X	5609	-0-	-2101	-0-	5568	2	41	9	Y	37	28	1			25
05	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			Y	-0-	25	1			-0-
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

BROWN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197926 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8558 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
05	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	2036	-0-	-1774	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	3255	-0-	-1333	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
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-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3282	-0-	-408	-0-	3247	2	35	9	Y	32	33	1	1	8	12
05	3813	X	3501	-0-	-312	-0-	3465	2	36	9	Y	33	28	1	1	8	16
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

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 199801 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3508	-0-	-92	-0-	3454	2	54	9	Y	49	66	1			33
05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4142	2	40	9	Y	36	58	1			11
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
05	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	3473	-0-	-1327	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	3692	-0-	-989	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2247	-0-	-393	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
05	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8040	X	7154	-0-	-886	-0-	6922	2	232	9	Y	211	211	1	2	8	54
05	7750	X	6369	-0-	-1381	-0-	6240	2	129	9	Y	117	153	1	1	8	17
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

BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6001	2	45	9	Y	41	35	1	2	8	10
05	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6310	2	194	9	Y	176	159	1	1	8	26
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

CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7110	X	5907	-0-	-1203	-0-	5838	2	69	9	Y	63	61	1	2	8	6
05	10261	X	5917	-0-	-4344	-0-	5887	2	30	9	Y	27	29	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	3955	-0-	-1295	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4458	-0-	-161	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	4027	-0-	-293	-0-	4018	2	9	9	Y	8	14	1	2	8	5
05	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	4942	2	103	9	Y	94	43	1	3	8	53
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

BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	2971	-0-	-749	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	5344	-0-	-1256	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
05	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	3			N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	3913	-0-	-1667	-0-	3894	2	19	9	Y	17	13	1	1	8	11
05	5115	X	4191	-0-	-924	-0-	4117	2	74	9	Y	67	56	1			22
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

DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	3765	-0-	-765	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
05	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
05	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7320	X	4876	-0-	-2444	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
05	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	5580	X	17	-0-	-5563	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	775	X	377	-0-	-398	-0-	377	3			N	-0-					-0-
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-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214390 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
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-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4514	-0-	-106	-0-	4415	2	99	9	Y	90	93	1	1	8	23
05	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6909	2	78	9	Y	71	84	1			10
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

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	3464	-0-	-1096	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	2794	-0-	-1918	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
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-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6159	2	56	9	Y	51	37	1	2	8	15
05	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8318	2	92	9	Y	84	72	1			27
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 217963 COMPL. DATE 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3260	-0-	-910	-0-	3260	3	N	-0-					-0-
05	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3	N	-0-					-0-
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-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

04	3570	X	2343	-0-	-1227	-0-	2343	3	N	-0-					-0-
05	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	3257	3	N	-0-					-0-
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-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930

04	3390	X	2233	-0-	-1157	-0-	2233	3	N	-0-					-0-
05	3441	X	2602	-0-	-839	-0-	2602	3	N	-0-					-0-
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-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

04	4500	X	3915	-0-	-585	-0-	3868	2 47 9	Y	43	42 1	2 8			16
05	4309	X	3952	-0-	-357	-0-	3921	2 31 9	Y	28	29 1	2 8			13
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

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

04	4530	X	3047	-0-	-1483	-0-	2944	2 103 9	Y	94	120 1				64
05	4929	X	3932	-0-	-997	-0-	3837	2 95 9	Y	86	123 1	1 8			26
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

BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

04	3690	X	3479	-0-	-211	-0-	3479	3	N	-0-					-0-
05	3813	X	3327	-0-	-486	-0-	3327	3	N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

04	3360	X	2791	-0-	-569	-0-	2791	3	N	-0-					-0-
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	1726	-0-	-1424	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2783	-0-	-7	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
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-

TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3657	-0-	-363	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3374	-0-	-532	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
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-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	5099	-0-	-1381	-0-	5031	2	68	9	Y	62	60	1			16
05	6696	X	6372	-0-	-324	-0-	6305	2	67	9	Y	61	66	1	2	8	9
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

CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	3319	-0-	-1661	-0-	3307	2	12	9	Y	11	10	1	1	8	3
05	4774	X	4349	-0-	-425	-0-	4296	2	53	9	Y	48	43	1	1	8	7
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

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	3778	-0-	-1412	-0-	3765	2	13	9	Y	12	15	1			8
05	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7013	2	31	9	Y	28	27	1			9
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

BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4012	-0-	-968	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4257	-0-	-765	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9660	X	7116	-0-	-2544	-0-	6991	2	125	9	Y	114	112	1	1	8	11
05	7781	X	7636	-0-	-145	-0-	7573	2	63	9	Y	57	58	1	1	8	9
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

METCALF UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229052 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	4215	-0-	-1335	-0-	4160	2	55	9	Y	50	51	1	1	8	19
05	5611	X	5114	-0-	-497	-0-	5015	2	99	9	Y	90	78	1	1	8	30
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

TURNER UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	2717	-0-	-2893	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	3943	-0-	-1854	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	978	-0-	-1782	-0-	978	3			N	-0-					-0-
05	1302	X	824	-0-	-478	-0-	824	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7770	X	2437	-0-	-5333	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
05	7037	X	213	-0-	-6824	-0-	213	3			N	-0-					-0-
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-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	2814	-0-	-1386	-0-	2727	2	87	9	Y	79	85	1	1	8	30
05	4061	X	2658	-0-	-1403	-0-	2542	2	116	9	Y	105	80	1	4	8	51
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

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	4792	-0-	-818	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	4557	-0-	-930	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	2413	-0-	-1817	-0-	2413	3	N	-0-					-0-
05	4371	X	2907	-0-	-1464	-0-	2907	3	N	-0-					-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	2724	-0-	-936	-0-	2724	3	N	-0-					-0-
05	3782	X	3188	-0-	-594	-0-	3188	3	N	-0-					-0-
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-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7590	X	5528	-0-	-2062	-0-	5348	2	180 9	Y	164	159 1	2	8	42
05	7006	X	5139	-0-	-1867	-0-	5045	2	94 9	Y	85	114 1	1	8	12
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

PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	424	-0-	-176	-0-	424	3	N	-0-					-0-
05	527	N	403	-0-	-124	-0-	403	3	N	-0-					-0-
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-

METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	2949	-0-	-951	-0-	2946	2	3 9	Y	3	2 1			1
05	3844	X	2275	-0-	-1569	-0-	2265	2	10 9	Y	9	7 1			3
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

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8700	X	7018	-0-	-1682	-0-	7018	3	N	-0-					-0-
05	8990	X	8282	-0-	-708	-0-	8282	3	N	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 14 RRCID -> 235706 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2572	-0-	-578	-0-	2489	2	83 9	Y	75	69 1	1	8	19
05	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3435	2	54 9	Y	49	60 1	1	8	7
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3	N	-0-					-0-
05	4619	X	3545	-0-	-1074	-0-	3545	3	N	-0-					-0-
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-

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
04	6180	X	4173	-0-	-2007	-0-	4002	2	171 9		Y	155	176	1	1	8	61
05	4991	X	4577	-0-	-414	-0-	4419	2	158 9		Y	144	155	1	1	8	49
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

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	2457	-0-	-1113	-0-	2457	3	N	-0-					-0-
05	3317	X	3180	-0-	-137	-0-	3180	3	N	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	4815	-0-	-525	-0-	4815	3	N	-0-					-0-
05	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	3	N	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3423	-0-	-747	-0-	3423	3	N	-0-					-0-
05	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	3	N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12570	X	10859	-0-	-1711	-0-	10859	3	N	-0-					-0-
05	12989	X	10961	-0-	-2028	-0-	10961	3	N	-0-					-0-
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-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4008	2	55 9		Y	50	46	1	1	8	5
05	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4737	2	84 9		Y	76	67	1	2	8	12
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	4649	-0-	-751	-0-	4617	2	32	9	Y	29	23	1			20
05	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5935	2	21	9	Y	19	33	1			6
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

PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2933	-0-	-157	-0-	2924	2	9	9	Y	8	19	1			6
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3152	2	57	9	Y	52	28	1			30
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

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
04	5550	X	3630	-0-	-1920	-0-	3575	2	55	9	N	50	181	1	7	8	44
05	5735	X	4064	-0-	-1671	-0-	4014	2	50	9	N	45	4	8			85
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

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
04	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	3			N	-0-					-0-
05	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4620	X	2856	-0-	-1764	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	3021	-0-	-1753	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	6060	X	5106	-0-	-954	-0-	5028	2	78	9	Y	71	71	1	2	8	27
05	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6357	2	179	9	Y	163	106	1	2	8	82
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

HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6570	X	6166	-0-	-404	-0-	6166	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	5472	-0-	-790	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

PARKER UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 247389 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	4943	-0-	-1027	-0-	4886	2	57	9	Y	52	132	1	3	8	40
05	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	5789	2	318	9	Y	289	158	1	3	8	168
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

CAMERON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 247859 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7590	X	7264	-0-	-326	-0-	7075	2	189	9	Y	172	177	1	2	8	44
05	7843	X	7817	-0-	-26	-0-	7477	2	340	9	Y	309	306	1	2	8	45
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

BURNETT UNIT 10 WELL #: 15 RRCID -> 248304 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2965	-0-	-35	-0-	2900	2	65	9	Y	59	64	1			23
05	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4119	2	45	9	Y	41	43	1			21
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

BURNETT UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 249413 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
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-

TURNER UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 249620 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	5015	-0-	-100	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
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-

METCALF UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 250105 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	5159	-0-	-1051	-0-	5052	2	107	9	Y	97	101	1	1	8	38
05	6417	X	5312	-0-	-1105	-0-	5177	2	135	9	Y	123	118	1	1	8	42
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

CAMERON UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11100	X	9816	-0-	-1284	-0-	9451	2	365	9	Y	332	324	1	4	8	31
05	11346	X	10995	-0-	-351	-0-	10686	2	309	9	Y	281	266	1	2	8	44
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3734	-0-	-256	-0-	3716	2	18	9	Y	16	36	1	2	8	11
05	4123	X	3247	-0-	-876	-0-	3235	2	12	9	Y	11	15	1	2	8	5
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

BURNETT UNIT 7 WELL #: 28 RRCID -> 251969 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	5596	-0-	-344	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
05	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
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-

HOLT UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 252626 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7770	X	6341	-0-	-1429	-0-	6341	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	7332	-0-	-480	-0-	7332	3			N	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9060	X	6841	-0-	-2219	-0-	6529	2	312	9	Y	284	284	1	2	8	27
05	7936	X	6557	-0-	-1379	-0-	6477	2	80	9	Y	73	88	1	1	8	11
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

CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8659	2	183	9	Y	166	158	1	1	8	16
05	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	8806	2	341	9	Y	310	274	1	4	8	48
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

CAMERON UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	5277	-0-	-183	-0-	5158	2	119	9	Y	108	109	1	1	8	10
05	5642	X	5545	-0-	-97	-0-	5504	2	41	9	Y	37	41	1			6
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

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12690	X	12296	-0-	-394	-0-	12296	3			N	-0-					-0-
05	12493	X	12173	-0-	-320	-0-	12173	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9600	X	9362	-0-	-238	-0-	9362	3	N	-0-					-0-
05	9920	X	8940	-0-	-980	-0-	8940	3	N	-0-					-0-
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-

BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576

04	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	3	N	-0-					-0-
05	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	3	N	-0-					-0-
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-

TURNER UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 255394 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896

04	6690	X	5035	-0-	-1655	-0-	5035	3	N	-0-					-0-
05	5704	X	5627	-0-	-77	-0-	5627	3	N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848

04	4590	X	3123	-0-	-1467	-0-	3123	3	N	-0-					-0-
05	4154	X	3171	-0-	-983	-0-	3171	3	N	-0-					-0-
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-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681

04	8790	X	8488	-0-	-302	-0-	8488	3	N	-0-					-0-
05	9083	X	8224	-0-	-859	-0-	8224	3	N	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 256740 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866

04	9540	X	6632	-0-	-2908	-0-	6632	3	N	-0-					-0-
05	8618	X	6615	-0-	-2003	-0-	6615	3	N	-0-					-0-
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-

BELL, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 262149 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 9900

04	4800	X	3527	-0-	-1273	-0-	3380	2	147	9	Y	134	3	8						304
05	4960	X	3769	-0-	-1191	-0-	3646	2	123	9	Y	112	169	1	2	8				245
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
J. W. COOKE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 263730 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8552 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11340	X	9740	-0-	-1600	-0-	9711	2	29	9	Y	26	2	8			93
05	11718	X	10006	-0-	-1712	-0-	9994	2	12	9	Y	11	2	8			102
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

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 263824 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14790	X	11156	-0-	-3634	-0-	10802	2	354	9	Y	322	285	1	5	8	96
05	14105	X	11485	-0-	-2620	-0-	11214	2	271	9	Y	246	260	1	3	8	79
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

HOLT UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263828 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13830	X	10247	-0-	-3583	-0-	10247	3			N	-0-					-0-
05	11997	X	10317	-0-	-1680	-0-	10317	3			N	-0-					-0-
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-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263984 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11610	X	9990	-0-	-1620	-0-	9990	3			N	-0-					-0-
05	11718	X	9664	-0-	-2054	-0-	9664	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 18 RRCID -> 263992 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8347 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15420	X	13364	-0-	-2056	-0-	13364	3			N	-0-					-0-
05	13857	X	13232	-0-	-625	-0-	13232	3			N	-0-					-0-
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	170	2	2	9	N	2					24
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	N	1					25
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

SABINE OIL & GAS LLC 742142
REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	X	775	-0-	-245	-0-	690	2	85	9	Y	77					256
05	1023	X	595	-0-	-428	-0-	581	2	14	9	Y	13					269
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

REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	X	71	-0-	-79	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	124	X	46	-0-	-78	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
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

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2487	-0-	-33	-0-	510	1	1953	2	N	22					122
							24	9									
05	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	527	1	2048	2	N	83	1	8			204
							91	9									
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									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WILSON, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 073840 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8490 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	66	1	1119	2	Y	15	51	1			31
							17	9									
05	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	73	1	1152	2	Y	29					60
							32	9									
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									

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2703	-0-	-27	-0-	2689	2	14	9	Y	13	56	1			9
05	2573	X	2562	-0-	-11	-0-	2559	2	3	9	Y	3					12
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

SHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	290	2	2	9	Y	2					3
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	331	2	3	9	Y	3					6
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

WIENER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085261 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8570 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

GUILL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	895	-0-	-35	-0-	883	2	12	9	Y	11					24
05	992	N	901	-0-	-91	-0-	901	2			Y	-0-					24
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826

04	360	N	215	-0-	-145	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	165	-0-	-207	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
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-

GUILL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650

04	2100	X	1440	-0-	-660	-0-	1440	2			Y	-0-					128
05	2170	X	1940	-0-	-230	-0-	1940	2			Y	-0-					128
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

ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

04	870	N	199	-0-	-671	-0-	199	2			Y	-0-					6
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					6
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

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835

04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615

04	3540	X	3093	-0-	-447	-0-	3083	2	10	9	Y	9	4	8			55
05	3348	X	2220	-0-	-1128	-0-	2208	2	12	9	Y	11	43	1			23
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

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314

04	3480	X	3382	-0-	-98	-0-	3327	2	55	9	Y	50					68
05	3596	X	3313	-0-	-283	-0-	3249	2	64	9	Y	58					126
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2519	2	2	9	Y	2	84	1			21
05	2883	X	2371	-0-	-512	-0-	2340	2	31	9	Y	28					49
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

ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2141	-0-	-289	-0-	2088	2	53	9	Y	48					68
05	2821	N	2784	-0-	-37	-0-	2783	2	1	9	Y	1					69
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

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2557	-0-	-173	-0-	2544	2	13	9	Y	12					42
05	2821	X	2566	-0-	-255	-0-	2564	2	2	9	Y	2					44
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

CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1066	2	2	9	Y	2					3
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1088	2	3	9	Y	3					6
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

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1052	2	2	9	Y	2					3
05	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	1074	2	3	9	Y	3					6
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

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	5010	-0-	-990	-0-	5009	2	1	9	Y	1	95	1			25
05	5921	X	5202	-0-	-719	-0-	5170	2	32	9	Y	29					54
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3408	2	35	9	Y	32	135	1			37
05	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			Y	-0-					37
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

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
04	870	N	819	-0-	-51	-0-	816	2	3	9	N	3					111
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					111
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

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	563	-0-	-337	-0-	563	2			Y	-0-					35
05	1116	N	651	-0-	-465	-0-	651	2			Y	-0-					35
06	660	N	564	-0-	-96	-0-	556	2	8	9	Y	7					42
07	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			Y	-0-					42
08	DLQ G-10		584	-0-	584	584	584	2			Y	-0-					42
09	DLQ G-10		502	-0-	502	1086	502	2			Y	-0-					42

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	182	1	2112	2	Y	39					54
							43	9									
05	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	183	1	2043	2	Y	31	44	1			41
							34	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3139	-0-	-191	-0-	182	1	2938	2	Y	17					65
							19	9									
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	218	1	3028	2	Y	42	55	1			52
							46	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3219	X	1225	-0-	-1994	-0-	1222	2	3	9	Y	3					58
05	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					58
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

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682

04	720	N	591	-0-	-129	-0-	590	2	1	9	N	1					295
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	712	2	1	9	N	1					296
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

CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720

04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					3
05	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	2			Y	-0-					3
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

DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	216	1	3484	2	Y	18					72
							20	9									
05	3286	X	2985	-0-	-301	-0-	198	1	2745	2	Y	38	60	1			50
							42	9									
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									

ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2105	2	7	9	Y	6					21
05	2201	N	1633	-0-	-568	-0-	1632	2	1	9	Y	1					22
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

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

04	2670	N	2510	-0-	-160	-0-	2497	2	13	9	Y	12					40
05	2666	N	2555	-0-	-111	-0-	2554	2	1	9	Y	1					41
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1172	-0-	-88	-0-	68	1	1104	2	Y	-0-	111	1			12
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	102	1	1410	2	Y	36					48
							40	9									
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

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 4-L RRCID -> 155233 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 9737 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS 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
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					26
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					26
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	7161	X	2900	-0-	-4261	-0-	2866	2	34	9	Y	31					48
05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2599	2	39	9	Y	35					83
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

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1141	2	33	9	Y	30					37
05	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	1250	2	1	9	Y	1					38
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

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
04	2010	X	1570	-0-	-440	-0-	92	1	1478	2	Y	-0-	25	1			3
05	1829	X	1364	-0-	-465	-0-	90	1	1254	2	Y	18					21
							20	9									
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

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
04	2430	N	2222	-0-	-208	-0-	2222	2			Y	-0-					52
05	2511	N	2439	-0-	-72	-0-	2439	2			Y	-0-					52
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

ROGERS, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 166009 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1077	2	24	9	Y	22					48
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1205	2	1	9	Y	1					49
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

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
04	3960	X	3795	-0-	-165	-0-	3761	2	34	9	Y	31					60
05	4061	X	3459	-0-	-602	-0-	3427	2	32	9	Y	29					89
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2407	-0-	-503	-0-	140	1	2267	2	Y	-0-	40	1			5
05	3069	X	2381	-0-	-688	-0-	158	1	2195	2	Y	25					30
							28	9									
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

CHRISTIAN WELL #: 10 RRCID -> 170438 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	379	-0-	-71	-0-	378	2	1	9	N	1					92
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					92
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

GUILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1562	-0-	-208	-0-	1562	2			Y	-0-					51
05	1643	N	1490	-0-	-153	-0-	1490	2			Y	-0-					51
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

GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2960	-0-	-70	-0-	2960	2			Y	-0-					40
05	3131	X	2434	-0-	-697	-0-	2434	2			Y	-0-					40
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

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					26
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			Y	-0-					26
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	Y	1					25
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					25
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

WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

04	3000	X	2517	-0-	-483	-0-	205	1	2269	2	Y	39					54
							43	9									
05	2697	X	2504	-0-	-193	-0-	207	1	2263	2	Y	31	44	1			41
							34	9									
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									

WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964

04	4080	X	3252	-0-	-828	-0-	267	1	2945	2	Y	36					52
							40	9									
05	3658	X	3116	-0-	-542	-0-	260	1	2824	2	Y	29	43	1			38
							32	9									
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									

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866

04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	181	1	3068	2	Y	24	127	1			62
							26	9									
05	3317	X	3088	-0-	-229	-0-	181	1	2861	2	Y	42					104
							46	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 179782 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2425	-0-	-305	-0-	198	1	2191	2	Y	33	70	1			7
							36	9									
05	2790	X	2411	-0-	-379	-0-	199	1	2170	2	Y	38					45
							42	9									
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									

WILSON, HAROLD WELL #: 6 RRCID -> 180493 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	165	1	1817	2	Y	38					54
							42	9									
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	183	1	1986	2	Y	31	44	1			41
							34	9									
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									

WILSON, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 180981 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8670 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	N	2621	-0-	-19	-0-	213	1	2355	2	Y	48	109	1			10
							53	9									
05	2821	N	2555	-0-	-266	-0-	209	1	2283	2	Y	57					67
							63	9									
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									

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1252	2	37	9	N	34					144
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					144
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

SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22427	X	22427	-0-	-0-	-0-	22294	2	133	9	N	121	105	1			166
05	22705	X	22705	-0-	-0-	-0-	22603	2	102	9	N	93	179	1			80
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	83310	X	62889	-0-	-20421	-0-	180 750	1 9	61959	2	N	682	696	1			130
05	80538	X	61728	-0-	-18810	-0-	186 598	1 9	60944	2	N	544	544	1			130
06	73530	X	56320	-0-	-17210	-0-	180 488	1 9	55652	2	N	444	515	1			59
07	72199	X	55783	-0-	-16416	-0-	185 460	1 9	55138	2	N	418	353	1			124
08	DLQ G-10		51667	-0-	51667	51667	183 502	1 9	50982	2	N	456	530	1			50
09	DLQ G-10		46650	-0-	46650	98317	180 505	1 9	45965	2	N	459	362	1			147

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		1958	-0-	1958	1958	81 55	1 9	1822	2	Y	50					54
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1958					Y	NO RPT					54

CARTER, OLA EST. WELL #: 1 RRCID -> 103893 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8576 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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 11	1 9	13623	2	Y	10					10
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	14237					Y	NO RPT					10

RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 107628 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9764 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2406	2	36	9	N	33					132
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					132
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	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					132

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4269	-0-	-621	-0-	274	1	3991	2	Y	4	39	1			53
							4	9									
05	4681	X	4092	-0-	-589	-0-	283	1	3809	2	Y	-0-					53
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	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					53

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
04	4200	X	4032	-0-	-168	-0-	257	1	3736	2	Y	35	105	1			24
							39	9									
05	4278	X	4076	-0-	-202	-0-	282	1	3790	2	Y	4					28
							4	9									
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	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					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
04	3330	X	3200	-0-	-130	-0-	206	1	2990	2	Y	4	135	1			3
							4	9									
05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	268	1	3600	2	Y	1					4
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					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
04	1620	N	1586	-0-	-34	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2471	-0-	-499	-0-	158	1	2310	2	Y	3	24	1			90
							3	9									
05	3069	X	2729	-0-	-340	-0-	189	1	2540	2	Y	-0-					90
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	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					135

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16080	X	14188	-0-	-1892	-0-	13909	2	279	9	N	254	177	1			176
05	16275	X	14604	-0-	-1671	-0-	14342	2	262	9	N	238	357	1			57
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	NO RPT	-0-	-14220	-0-					N	NO RPT					205

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	3736	-0-	-1754	-0-	240	1	3483	2	Y	12	39	1			84
							13	9									
05	5022	X	2730	-0-	-2292	-0-	188	1	2531	2	Y	10					94
							11	9									
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	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					47

OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	232	2	Y	1	5	1			5
							1	9									
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	30	1	397	2	Y	-0-					5
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	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					5

RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	11	1	724	2	N	-0-					-0-
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	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7860	X	6935	-0-	-925	-0-	6854	2	81	9	N	74					149
05	8122	X	7129	-0-	-993	-0-	6999	2	130	9	N	118	178	1			89
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	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	NO RPT					180

RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	144	1	6483	2	N	-0-					-0-
05	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	125	1	7983	2	N	-0-					-0-
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	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 076790 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8670 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	2340	-0-	-150	-0-	4	1	2316	2	N	18					831
							20	9									
05	2883	N	2716	-0-	-167	-0-	2	1	2604	2	N	100	179	1	2	8	750
							110	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					750
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					750
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					750
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					750

BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2199	2	2	9	N	2					201
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					201
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					201
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

BURK WELL #: 6 RRCID -> 222578 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2666	-0-	-154	-0-	6	1	2643	2	N	15					462
							17	9									
05	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2	1	2786	2	N	70	7	8			525
							77	9									
06	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					525
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					525
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					525
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					525

DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2308	-0-	-362	-0-	2288	2	20	9	N	18					891
05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	11	1	3180	2	N	160	178	1	6	8	867
							176	9									
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					867
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					867
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					867
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					867

BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	3081	-0-	-159	-0-	3073	2	8	9	N	7					83
05	3224	X	3180	-0-	-44	-0-	3167	2	13	9	N	12	9	8			86
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					86
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					86
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
DAVIS, VERA WELL #: 12 RRCID -> 236686 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3108	2	42	9	N	38					435
05	3286	X	3184	-0-	-102	-0-	11	1	3149	2	N	22	3	8			454
							24	9									
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					454
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					454
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					454
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					454

DAVIS, VERA WELL #: 8 RRCID -> 251171 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8544 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	1630	-0-	-80	-0-	1619	2	11	9	N	10					366
05	1767	X	1758	-0-	-9	-0-	6	1	1746	2	N	5	5	8			366
							6	9									
06	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					366
07	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					366
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					366
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					366

STRONGHOLD VENTURES LLC 827687
SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086575 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 5630 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
HINCHEN WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	163	1	1769	3	N	-0-					166
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	123	1	1810	3	N	-0-					166
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

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
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	244	2	7	9	Y	6	4	1			2
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	559	2	12	9	Y	11	12	1			1
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	16	1	651	2	Y	33	30	1			5
							36	9									
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	19	1	718	2	Y	43	44	1			4
							47	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-L RRCID -> 139935 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	174	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	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
04	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	600	N	76	-0-	-524	-0-	74	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1888	2	48	9	Y	44	42	1			3
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

STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	69	1	2845	2	Y	47	41	1			7
							52	9									
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	78	1	2994	2	Y	59	60	1			6
							65	9									
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									

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	99	1	4128	2	Y	39	37	1			5
							43	9									
05	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	112	1	4283	2	Y	48	48	1			5
							53	9									
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									

STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	105	1	4356	2	Y	71	67	1			10
							78	9									
05	4681	X	4249	-0-	-432	-0-	106	1	4057	2	Y	78	80	1			8
							86	9									
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									

STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	108	1	4471	2	Y	48	45	1			7
							53	9									
05	4619	X	4152	-0-	-467	-0-	104	1	3993	2	Y	50	52	1			5
							55	9									
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									

STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2783	-0-	-307	-0-	64	1	2663	2	Y	51	49	1			7
							56	9									
05	3193	X	1532	-0-	-1661	-0-	38	1	1458	2	Y	33	37	1			3
							36	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3860	-0-	-340	-0-	89	1	3708	2	Y	57	53	1			8
							63	9									
05	4340	X	3362	-0-	-978	-0-	84	1	3214	2	Y	58	60	1			6
							64	9									
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									

STERRETT WELL #: 12 RRCID -> 210753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	3098	-0-	-52	-0-	71	1	2961	2	Y	60	56	1			8
							66	9									
05	3286	X	3256	-0-	-30	-0-	81	1	3094	2	Y	74	75	1			7
							81	9									
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									

STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	93	1	3859	2	Y	57	54	1			8
							63	9									
05	4278	X	4070	-0-	-208	-0-	102	1	3893	2	Y	68	69	1			7
							75	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 5 RRCID -> 215807 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8997 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/07/2013

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	97	1	4026	2	Y	69	64	1			10
							76	9									
05	4092	X	3468	-0-	-624	-0-	87	1	3307	2	Y	67	70	1			7
							74	9									
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									

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	3989	-0-	-751	-0-	92	1	3839	2	Y	53	49	1			8
							58	9									
05	4898	X	3911	-0-	-987	-0-	98	1	3746	2	Y	61	63	1			6
							67	9									
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									

STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13500	X	10822	-0-	-2678	-0-	250	1	10394	2	Y	162	151	1			22
							178	9									
05	11625	X	10802	-0-	-823	-0-	268	1	10244	2	Y	264	260	1			26
							290	9									
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									

STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11370	X	10001	-0-	-1369	-0-	228	1	9445	2	Y	298	282	1			42
							328	9									
05	11036	X	10809	-0-	-227	-0-	265	1	10122	2	Y	384	388	1			38
							422	9									
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									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 19 RRCID -> 263954 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11670	X	5211	-0-	-6459	-0-	118	1	4906	2	Y	170	161	1			24
							187	9									
05	7967	X	7850	-0-	-117	-0-	194	1	7426	2	Y	209	212	1			21
							230	9									
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									

STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10020	X	8383	-0-	-1637	-0-	190	1	7904	2	Y	263	249	1			37
							289	9									
05	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	265	1	10111	2	Y	339	342	1			34
							373	9									
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									

STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11970	X	11393	-0-	-577	-0-	265	1	10986	2	Y	129	122	1			18
							142	9									
05	11253	X	9157	-0-	-2096	-0-	228	1	8727	2	Y	184	183	1			19
							202	9									
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									

STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	256	1	10646	2	Y	843	786	1			120
							927	9									
05	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	325	1	12425	2	Y	186	287	1			19
							205	9									
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									

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 2 RRCID -> 265410 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30900	X	21360	-0-	-9540	-0-	21050	2	310	9	Y	282	325	1			37
05	31930	X	31197	-0-	-733	-0-	30018	2	1179	9	Y	1072	1032	1			77
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

RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34980	X	15176	-0-	-19804	-0-	14955	2	221	9	N	201	226	1			27
05	36146	X	21250	-0-	-14896	-0-	20801	2	449	9	N	408	405	1			30
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

RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31410	X	24695	-0-	-6715	-0-	24336	2	359	9	N	326	332	1			43
05	32457	X	30541	-0-	-1916	-0-	29848	2	693	9	N	630	627	1			46
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

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 267798 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28080	X	18970	-0-	-9110	-0-	18694	2	276	9	N	251	276	1			33
05	29016	X	27601	-0-	-1415	-0-	27227	2	374	9	N	340	349	1			24
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

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268340 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 8 RRCID -> 268474 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		16077	-0-	16077	64417	15637	2	440	9	N	400	391	1			126
05	0		16698	-0-	16698	81115	16271	2	427	9	N	388	485	1			29
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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 12 RRCID -> 268888 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		14142	-0-	14142	72471	13755	2	387	9	N	352	385	1			111
05	0		14593	-0-	14593	87064	14220	2	373	9	N	339	424	1			26
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 16 RRCID -> 268889 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		13715	-0-	13715	13715	13339	2	376	9	N	342	234	1			108
05	0		24741	-0-	24741	38456	24108	2	633	9	N	575	639	1			44
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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 18 RRCID -> 268890 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464

04	0		25570	-0-	25570	30837	24868	2	702	9	N	638	465	1			200
05	0		12402	-0-	12402	43239	12085	2	317	9	N	288	466	1			22
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

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268906 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 11 RRCID -> 269463 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438

04	0		918	-0-	918	918	893	2	25	9	N	23	16	1			7
05	0		25554	-0-	25554	26472	24901	2	653	9	N	594	556	1			45
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	NO RPT	-0-	-18090	-0-					N	NO RPT					36

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

04	SWR 10		61397	-0-	61397	85393	60504	2	893	9	N	812	726	1			108
05	SWR 10		31460	-0-	31460	116853	31460	2			N	-0-	108	1			-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	207239					N	NO RPT					27

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 13 RRCID -> 270319 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 9470

05	0		1109	-0-	1109	1109	1080	2	29	9	N	26	24	1			2
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	172140	X	NO RPT	-0-	-172140	-0-					N	NO RPT					-0-
05	177878	X	NO RPT	-0-	-177878	-0-					N	NO RPT					-0-
06	172140	X	NO RPT	-0-	-172140	-0-					N	NO RPT					-0-
07	177878	X	NO RPT	-0-	-177878	-0-					N	NO RPT					-0-
08	177878	X	NO RPT	-0-	-177878	-0-					N	NO RPT					-0-
09	172140	X	88593	-0-	-83547	-0-	265 552	1 9	87776	2	N	502	478	1			117

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
04	8070	X	5112	-0-	-2958	-0-	499 14	1 9	4599	2	N	13					50
05	7440	X	6628	-0-	-812	-0-	270 19	1 9	6339	2	N	17					67
06	7200	X	6333	-0-	-867	-0-	283 30	1 9	6020	2	N	27					94
07	7440	X	7106	-0-	-334	-0-	360 33	1 9	6713	2	N	30					124
08	7037	X	6745	-0-	-292	-0-	345 28	1 9	6372	2	N	25					149
09	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					149

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
04	9960	X	7070	-0-	-2890	-0-	387 8	1 9	6675	2	N	7					554
05	9362	X	6788	-0-	-2574	-0-	271 4	1 9	6513	2	N	4					558
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	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT					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
04	12870	X	12704	-0-	-166	-0-	536 163	1 9	12005	2	N	148	197	1			10
05	12710	X	12154	-0-	-556	-0-	619 22	1 9	11513	2	N	20					30
06	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	530 42	1 9	12078	2	N	38					68
07	13113	X	11352	-0-	-1761	-0-	530 24	1 9	10798	2	N	22					90
08	13113	X	11292	-0-	-1821	-0-	537 37	1 9	10718	2	N	34					124
09	12690	X	NO RPT	-0-	-12690	-0-					N	NO RPT					124

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	185 29	1 9	3131	2	N	26					41
05	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	220 54	1 9	3675	2	N	49					90
06	3450	X	2597	-0-	-853	-0-	138 116	1 9	2343	2	N	105	189	1			6
07	3565	X	3498	-0-	-67	-0-	192 46	1 9	3260	2	N	42					48
08	3937	X	3564	-0-	-373	-0-	184 45	1 9	3335	2	N	41					89
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					89

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	1666	-0-	-164	-0-	1634	2	32	9	Y	29					39
05	1891	X	1615	-0-	-276	-0-	1603	2	12	9	Y	11					50
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

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
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2339	2	122	9	Y	111	114	1			68
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2468	2	143	9	Y	130	118	1			80
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

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
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-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	4293	-0-	-117	-0-	4293	2			Y	-0-					-0-
05	4588	X	4408	-0-	-180	-0-	4408	2			Y	-0-					-0-
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-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3306	-0-	306	865	3306	2			Y	-0-					-0-
05	3536	X	2671	-0-	-865	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
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-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	2430	X	2194	-0-	-236	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
05	2418	N	2200	-0-	-218	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
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-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	57	1	3681	2	Y	31	32	1			19
							34	9									
05	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	58	1	3779	2	Y	36	33	1			22
							40	9									
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									

HUNT WELL #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586

04	5250	X	4664	-0-	-586	-0-	4614	3	50	9	N	45					110
05	5425	X	5266	-0-	-159	-0-	5208	3	58	9	N	53					163
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

HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 9206

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	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

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 9224

04	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3327	3	19	9	N	17					81
05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3500	3	13	9	N	12					93
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

HUNT WELL #: 8 RRCID -> 180140 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270

04	3000	N	3010	-0-	10	10	2977	3	33	9	N	30					96
05	3100	N	3428	-0-	328	338	3382	3	46	9	N	42					138
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7127	3	77	9	N	70					149
05	7719	X	7635	-0-	-84	-0-	7541	3	94	9	N	85					234
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

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266

04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
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-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289

04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	37	1	1929	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	39	1	2162	3	N	-0-					-0-
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-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208

04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	45	1	2348	3	N	-0-					-0-
05	2449	N	2006	-0-	-443	-0-	35	1	1971	3	N	-0-					-0-
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-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260

04	4140	X	3435	-0-	-705	-0-	3391	2	44	9	Y	40	34	1			19
05	4278	X	2412	-0-	-1866	-0-	2368	2	44	9	Y	40	49	1			10
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4819	2	35	9	Y	32	26	1			15
05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4719	2	35	9	Y	32	39	1			8
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

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

04	4230	X	4120	-0-	-110	-0-	4022	2	98	9	Y	89	75	1			43
05	4309	X	3903	-0-	-406	-0-	3807	2	96	9	Y	87	108	1			22
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

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

04	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5269	2	26	9	Y	24	20	1			12
05	5332	X	5212	-0-	-120	-0-	5186	2	26	9	Y	24	30	1			6
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

COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262

04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4486	2	53	9	Y	48	41	1			23
05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4631	2	53	9	Y	48	59	1			12
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

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

04	5460	X	4784	-0-	-676	-0-	4705	2	79	9	Y	72	61	1			35
05	5642	X	5466	-0-	-176	-0-	5390	2	76	9	Y	69	86	1			18
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

COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252

04	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5903	2	62	9	Y	56	48	1			27
05	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5851	2	62	9	Y	56	69	1			14
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

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580

04	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7667	2	35	9	Y	32	44	1			10
05	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6915	2	34	9	Y	31	30	1			11
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	5880	X	4903	-0-	-977	-0-	4879	2	24	9	Y	22	28	1			34
05	6076	X	4800	-0-	-1276	-0-	4777	2	23	9	Y	21	27	1			28
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

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
04	4890	X	4306	-0-	-584	-0-	4240	2	66	9	Y	60	68	1			87
05	5053	X	4267	-0-	-786	-0-	4204	2	63	9	Y	57	71	1			73
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

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
04	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5513	2	25	9	Y	23	24	1			31
05	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5666	2	21	9	Y	19	25	1			25
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

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4381	2	53	9	Y	48	38	1			23
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4406	2	53	9	Y	48	59	1			12
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

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2988	N	2979	-0-	-9	-0-	2960	2	19	9	Y	17	14	1			8
05	3100	N	3250	-0-	150	150	3232	2	18	9	Y	16	20	1			4
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

HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	3589	-0-	-1211	-0-	3500	2	89	9	Y	81	68	1			39
05	4960	X	3802	-0-	-1158	-0-	3714	2	88	9	Y	80	99	1			20
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

PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5821	2	62	9	Y	56	48	1			27
05	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5632	2	59	9	Y	54	67	1			14
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	3381	-0-	-1689	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-
05	5239	X	4629	-0-	-610	-0-	4629	2			Y	-0-					-0-
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-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	4614	-0-	-306	-0-	4558	2	56	9	Y	51	72	1			17
05	5084	X	4989	-0-	-95	-0-	4935	2	54	9	Y	49	48	1			18
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

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4807	2	81	9	Y	74	70	1			28
05	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5052	2	76	9	Y	69	69	1			28
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

SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5343	2	61	9	Y	55	53	1			21
05	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5416	2	57	9	Y	52	52	1			21
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

SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	3526	-0-	-944	-0-	3475	2	51	9	Y	46	44	1			18
05	3937	X	3407	-0-	-530	-0-	3361	2	46	9	Y	42	43	1			17
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

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 212260 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5067	2	46	9	Y	42	59	1			14
05	5208	X	5057	-0-	-151	-0-	5012	2	45	9	Y	41	40	1			15
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

GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	5240	-0-	-760	-0-	5219	2	21	9	Y	19	22	1			28
05	5859	X	5376	-0-	-483	-0-	5356	2	20	9	Y	18	23	1			23
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	5564	-0-	-316	-0-	5508	2	56	9	Y	51	72	1			17
05	5983	X	5626	-0-	-357	-0-	5574	2	52	9	Y	47	47	1			17
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

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
04	5040	X	4957	-0-	-83	-0-	4948	2	9	9	Y	8	7	1			3
05	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5614	2	9	9	Y	8	7	1			4
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

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	5846	-0-	-304	-0-	5834	2	12	9	Y	11	10	1			4
05	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6001	2	13	9	Y	12	10	1			6
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

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8102	2	61	9	Y	55	78	1			18
05	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8388	2	61	9	Y	55	53	1			20
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

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7110	X	3947	-0-	-3163	-0-	3899	2	48	9	Y	44	37	1			20
05	7006	X	6431	-0-	-575	-0-	6367	2	64	9	Y	58	50	1			28
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

OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7531	2	33	9	Y	30	27	1			11
05	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7680	2	32	9	Y	29	26	1			14
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

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7680	X	7385	-0-	-295	-0-	7366	2	19	9	Y	17	14	1			8
05	7781	X	7315	-0-	-466	-0-	7297	2	18	9	Y	16	20	1			4
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3277	-0-	-593	-0-	3235	2	42	9	Y	38	50	1			61
05	3875	X	3511	-0-	-364	-0-	3472	2	39	9	Y	35	48	1			48
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

COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5496	2	18	9	Y	16	13	1			8
05	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5674	2	18	9	Y	16	20	1			4
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

SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5674	2	20	9	Y	18	18	1			7
05	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	5981	2	19	9	Y	17	17	1			7
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

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
04	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	14827	2	35	9	Y	32	27	1			16
05	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-	13765	2	34	9	Y	31	39	1			8
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

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
04	6720	X	5027	-0-	-1693	-0-	4947	2	80	9	Y	73	62	1			35
05	5704	X	4875	-0-	-829	-0-	4796	2	79	9	Y	72	89	1			18
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

SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	4931	2	91	9	Y	83	79	1			32
05	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4841	2	84	9	Y	76	77	1			31
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

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
04	5430	X	3415	-0-	-2015	-0-	3367	2	48	9	Y	44	33	1			24
05	5611	X	5269	-0-	-342	-0-	5210	2	59	9	Y	54	64	1			14
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6961	2	37	9	Y	34	34	1			13
05	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8233	2	39	9	Y	35	34	1			14
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

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			Y	-0-					-0-
05	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2			Y	-0-					-0-
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-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4779	-0-	-201	-0-	4779	2			Y	-0-					-0-
05	4991	X	4865	-0-	-126	-0-	4865	2			Y	-0-					-0-
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-

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9990	X	9335	-0-	-655	-0-	9326	2	9	9	Y	8	7	1			3
05	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	9984	2	9	9	Y	8	7	1			4
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

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	5855	-0-	-325	-0-	5855	2			Y	-0-					-0-
05	6324	X	5837	-0-	-487	-0-	5837	2			Y	-0-					-0-
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-

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3482	2	188	9	N	171	195	1			182
05	3565	X	3456	-0-	-109	-0-	3345	2	111	9	N	101	177	1	6	8	100
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

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10290	X	7134	-0-	-3156	-0-	7044	2	90	9	Y	82	103	1			28
05	10633	X	7503	-0-	-3130	-0-	7414	2	89	9	Y	81	78	1			31
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	9812	2	145	9	Y	132	110	1			65
05	9951	X	8750	-0-	-1201	-0-	8600	2	150	9	Y	136	167	1			34
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

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240049 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4069	2	48	9	Y	44	37	1			21
05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3877	2	51	9	Y	46	56	1			11
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

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
04	9690	X	8408	-0-	-1282	-0-	8297	2	111	9	Y	101	141	1			33
05	10013	X	7945	-0-	-2068	-0-	7838	2	107	9	Y	97	95	1			35
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

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
04	5370	X	5039	-0-	-331	-0-	4811	2	228	9	Y	207	214	1			127
05	5363	X	5327	-0-	-36	-0-	5057	2	270	9	Y	245	222	1			150
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

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	11234	2			Y	-0-					-0-
05	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	11568	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	5190	X	4789	-0-	-401	-0-	4789	2			Y	-0-					-0-
05	5363	X	4749	-0-	-614	-0-	4749	2			Y	-0-					-0-
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-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11520	X	8278	-0-	-3242	-0-	8225	2	53	9	Y	48	43	1			18
05	11842	X	7630	-0-	-4212	-0-	7582	2	48	9	Y	44	40	1			22
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16145	X	16145	-0-	-0-	-0-	16011	2	134	9	Y	122	108	1			45
05	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	16073	2	131	9	Y	119	104	1			60
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

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10800	X	9426	-0-	-1374	-0-	9239	2	187	9	Y	170	153	1			143
05	10540	X	9476	-0-	-1064	-0-	9296	2	180	9	Y	164	143	1			164
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

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9840	X	9424	-0-	-416	-0-	9313	2	111	9	Y	101	93	1			39
05	9982	X	9295	-0-	-687	-0-	9192	2	103	9	Y	94	95	1			38
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

CARTHAGE (GLEN ROSE) 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052905 COMPL. DATE 06/16/1972 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
05	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCDANIEL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 140403 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	3			N	-0-					-0-
05	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
05	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156146 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3720 - 3740

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLASPY, FROST UNIT WELL #: 3RU RRCID -> 156236 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632

04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	404	3	3	9	N	3	3	1			1
05	589	N	413	-0-	-176	-0-	410	3	3	9	N	3	4	1			-0-
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

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 170587 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698

04	1530	N	1338	-0-	-192	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1411	-0-	-263	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720

04	840	N	720	-0-	-120	-0-	720	3			N	-0-					-0-
05	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 187538 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551

04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 13 WELL #: 8 C RRCID -> 188357 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 3841 - 3888

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 189529 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 7 C RRCID -> 205147 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST-GILLASPY WELL #: 2 RRCID -> 205187 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205692 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 3638 - 3660

04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
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-

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674

04	4290	X	4048	-0-	-242	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4050	-0-	-383	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BREWSTER, J.T. WELL #: 8 RRCID -> 133267 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3938 - 3943

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 3676 - 3680

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

*02	1456 X	19	-0-	-1437	-0-	2	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
03	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	16	16	0			-0-
04	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	15	15	0			-0-
05	620 X	19	-0-	-601	-0-	2	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
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

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680

*02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
03	713 N	567	-0-	-146	-0-	4	1	563	2	Y	-0-					-0-
04	840 N	746	-0-	-94	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
05	806 N	621	-0-	-185	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
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	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (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
04	T. A.		94	-0-	94	94	91	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	T. A.		264	-0-	264	358	261	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
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	2	4	9	Y	4	4	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 4 RRCID -> 177059 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3539 - 3610

*02	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	4	1	568	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	40	-0-	-332	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
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	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610

*02	4256	X	2798	-0-	-1458	-0-	1	1	2797	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	2307	-0-	-2405	-0-	18	1	2289	2	Y	-0-					-0-
04	4560	X	2972	-0-	-1588	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-
05	4402	X	3160	-0-	-1242	-0-	6	1	3154	2	Y	-0-					-0-
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	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

*02	T. A.		3125	-0-	3125	3125	3125	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		2976	-0-	2976	6101	19	1	2957	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		3439	-0-	3439	9540	3439	2			Y	-0-					-0-
05	12036	X	2496	-0-	-9540	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
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	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	19096	X	588	-0-	-18508	-0-	530	2	58	9	Y	53	53	0			2
03	3751	X	1900	-0-	-1851	-0-	6	1	1833	2	Y	55	55	0			2
							61	9									
04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3762	2	58	9	Y	53	53	0			2
05	3472	X	2841	-0-	-631	-0-	2783	2	58	9	Y	53	53	0			2
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	2326	-0-	-1484	-0-	2261	2	65	9	Y	59	59	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 U RRCID -> 190511 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CX OPERATING LLC 195798
PARKER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 222632 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3783 - 3789

04	60	X	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					177
05	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					177
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	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					177

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 175171 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT B WELL #: B 14 RRCID -> 185642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 3690 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	X	498	-0-	-72	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
05	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
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-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	424	2	109	3	Y	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	420	2	133	3	Y	-0-					-0-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 186859 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3821 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2013 - PLUGGED 04-19-2013

BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 3665 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1694	-0-	-406	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1591	-0-	-424	-0-	1591	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WEINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 177057 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
05	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
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-

MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-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-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 174391 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3643 - 3648

04	2340	X	1529	-0-	-811	-0-	122	1	1407	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	1833	-0-	-585	-0-	151	1	1682	2	N	-0-					-0-
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-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 180822 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 0 - 3712

04	2160	X	2122	-0-	-38	-0-	90	1	1879	2	N	138	138	0			-0-
							1	3	152	9							
05	2480	X	647	-0-	-1833	-0-	90	1	514	2	N	38	38	0			-0-
							1	3	42	9							
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	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676

04	810	X	657	-0-	-153	-0-	110	1	502	2	N	40	40	0			-0-
							1	3	44	9							
05	775	X	590	-0-	-185	-0-	110	1	440	2	N	35	35	0			-0-
							1	3	39	9							
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	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 206060 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3795 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	7	7	0			-0-
							8	9									
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	N	6	6	0			-0-
							7	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

04	4380	X	3522	-0-	-858	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4316	-0-	-179	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
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-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

04	2400	X	2107	-0-	-293	-0-	2085	3	22	9	N	20					35
05	2387	X	2120	-0-	-267	-0-	2106	3	14	9	N	13					48
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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 176968 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544

04	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	338	1	5131	2	Y	-0-					-0-
05	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	404	1	5845	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	93	1	1411	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	97	1	1403	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

04	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	82	1	1239	2	Y	-0-					-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	93	1	1343	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	47	1	709	2	Y	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	47	1	675	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	15	1	223	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	200	-0-	-79	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	X	156	-0-	-204	-0-	7	1	147	2	N	2	2	0			2
							2	9									
05	372	X	231	-0-	-141	-0-	10	1	218	2	N	3	3	0			2
							3	9									
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	52	1	793	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	64	1	930	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	54	1	755	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	59	1	815	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	57	1	788	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
*09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	65	1	885	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 176412 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3641 - 3718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
05	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
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-

SM ENERGY COMPANY 788997
BOISE SOUTHERN WELL #: 2 RRCID -> 160163 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3629 - 3633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WIENER WELL #: A 1 RRCID -> 064228 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SMITH, ELLA UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 176534 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3609 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4643	-0-	-7	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
SMITH, ELLA UNIT NO. 2 WELL #: 4A RRCID -> 177102 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3548 - 3553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
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-

KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

04	1950	N	1559	-0-	-391	-0-	1536	3	23	9	N	21	165	1			25
05	1984	N	1597	-0-	-387	-0-	1579	3	18	9	N	16					41
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

WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
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-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 053946 COMPL. DATE 11/05/1972 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3429 - 3617

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KNIGHT STRONG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056379 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2588 - 2664

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 17 RRCID -> 248290 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11403 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
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-

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

04	7350	X	6435	-0-	-915	-0-	6435	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	6542	-0-	-898	-0-	6542	3			N	-0-					-0-
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

04	17880	X	14638	-0-	-3242	-0-	14638	3			N	-0-					-0-
05	18476	X	14616	-0-	-3860	-0-	14616	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

04	10380	X	8170	-0-	-2210	-0-	8170	3			N	-0-					-0-
05	10726	X	9010	-0-	-1716	-0-	9010	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

04	12900	X	11139	-0-	-1761	-0-	11139	3			N	-0-					-0-
05	12989	X	11118	-0-	-1871	-0-	11118	3			N	-0-					-0-
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-

BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165

04	11760	X	10671	-0-	-1089	-0-	10671	3			N	-0-					-0-
05	12245	X	10650	-0-	-1595	-0-	10650	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690

04	15930	X	12390	-0-	-3540	-0-	12390	3			N	-0-					-0-
05	16306	X	12728	-0-	-3578	-0-	12728	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	12142	3			N	-0-					-0-
05	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	13158	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35314	X	35314	-0-	-0-	-0-	35314	3			N	-0-					-0-
05	34803	X	34803	-0-	-0-	-0-	34803	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48090	X	34345	-0-	-13745	-0-	34345	3			N	-0-					-0-
05	46283	X	33687	-0-	-12596	-0-	33687	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37380	X	26564	-0-	-10816	-0-	26564	3			N	-0-					-0-
05	37696	X	25936	-0-	-11760	-0-	25936	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40080	X	28227	-0-	-11853	-0-	28227	3			N	-0-					-0-
05	38905	X	29369	-0-	-9536	-0-	29369	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38520	X	28974	-0-	-9546	-0-	28974	3			N	-0-					-0-
05	35960	X	28651	-0-	-7309	-0-	28651	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31290	X	25243	-0-	-6047	-0-	25243	3			N	-0-					-0-
05	30845	X	23898	-0-	-6947	-0-	23898	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75090	X	62114	-0-	-12976	-0-	62114	3			N	-0-					-0-
05	74028	X	62477	-0-	-11551	-0-	62477	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

04	33720	X	26212	-0-	-7508	-0-	26212	3			N	-0-					-0-
05	32736	X	25216	-0-	-7520	-0-	25216	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

04	45660	X	34549	-0-	-11111	-0-	34549	3			N	-0-					-0-
05	43803	X	33346	-0-	-10457	-0-	33346	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

04	36030	X	24419	-0-	-11611	-0-	24419	3			N	-0-					-0-
05	33170	X	24117	-0-	-9053	-0-	24117	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

04	55710	X	36236	-0-	-19474	-0-	36236	3			N	-0-					-0-
05	51181	X	33484	-0-	-17697	-0-	33484	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

04	66810	X	51111	-0-	-15699	-0-	51111	3			N	-0-					-0-
05	63054	X	51087	-0-	-11967	-0-	51087	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659

04	39600	X	28311	-0-	-11289	-0-	28311	3			N	-0-					-0-
05	37758	X	28092	-0-	-9666	-0-	28092	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31110	X	22941	-0-	-8169	-0-	22941	3			N	-0-					-0-
05	31744	X	22487	-0-	-9257	-0-	22487	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61230	X	45899	-0-	-15331	-0-	45899	3			Y	-0-					-0-
05	57784	X	43686	-0-	-14098	-0-	43686	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70140	X	44780	-0-	-25360	-0-	44780	3			Y	-0-					-0-
05	63550	X	42440	-0-	-21110	-0-	42440	3			Y	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58830	X	48582	-0-	-10248	-0-	48582	3			N	-0-					-0-
05	55707	X	47022	-0-	-8685	-0-	47022	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53820	X	35396	-0-	-18424	-0-	35396	3			Y	-0-					-0-
05	55614	X	33790	-0-	-21824	-0-	33790	3			Y	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58230	X	37761	-0-	-20469	-0-	37761	3			N	-0-					-0-
05	54932	X	36437	-0-	-18495	-0-	36437	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80760	X	58611	-0-	-22149	-0-	58611	3			N	-0-					-0-
05	76446	X	64180	-0-	-12266	-0-	64180	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26550	X	18655	-0-	-7895	-0-	18655	3			N	-0-					-0-
05	27218	X	17888	-0-	-9330	-0-	17888	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91710	X	61070	-0-	-30640	-0-	61070	3			N	-0-					-0-
05	90148	X	66432	-0-	-23716	-0-	66432	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1004061	X	37294	-0-	-966767	-0-	37294	3			Y	-0-					-0-
05	39404	X	39404	-0-	-0-	-0-	39404	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	250560	X	63775	-0-	-186785	-0-	63775	3			Y	-0-					-0-
05	81530	X	59393	-0-	-22137	-0-	59393	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	171390	X	87062	-0-	-84328	-0-	87062	3			Y	-0-					-0-
05	109182	X	80834	-0-	-28348	-0-	80834	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	173010	X	37200	-0-	-135810	-0-	37200	3			Y	-0-					-0-
05	55552	X	37185	-0-	-18367	-0-	37185	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	146190	X	30819	-0-	-115371	-0-	30819	3			Y	-0-					-0-
05	45849	X	29395	-0-	-16454	-0-	29395	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	134550	X	73396	-0-	-61154	-0-	73396	3			Y	-0-					-0-
05	94891	X	70435	-0-	-24456	-0-	70435	3			Y	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

04	272160	X	86136	-0-	-186024	-0-	86136	3			Y	-0-					-0-
05	119908	X	82355	-0-	-37553	-0-	82355	3			Y	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

04	98790	X	42199	-0-	-56591	-0-	42199	3			Y	-0-					-0-
05	57660	X	40537	-0-	-17123	-0-	40537	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665

04	1292119	X	75346	-0-	-1216773	-0-	75346	3			Y	-0-					-0-
05	112158	X	73681	-0-	-38477	-0-	73681	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848

04	110850	X	44274	-0-	-66576	-0-	44274	3			N	-0-					-0-
05	62558	X	47052	-0-	-15506	-0-	47052	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104

04	189480	X	55536	-0-	-133944	-0-	55536	3			Y	-0-					-0-
05	195796	X	102458	-0-	-93338	-0-	102458	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

04	0	W	61079	-0-	61079	809358	61079	3			Y	-0-					-0-
05	0	W	55160	-0-	55160	864518	55160	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	W	85748	-0-	85748	1412140	85748	3		Y	-0-			-0-
05	0	W	88529	-0-	88529	1500669	88529	3		Y	-0-			-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

04	0	W	34908	-0-	34908	603514	34908	3		Y	-0-			-0-
05	0	W	32093	-0-	32093	635607	32093	3		Y	-0-			-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

04	0	W	78096	-0-	78096	923848	78096	3		Y	-0-			-0-
05	0	W	74812	-0-	74812	998660	74812	3		Y	-0-			-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

04	0	W	36735	-0-	36735	728610	36735	3		Y	-0-			-0-
05	0	W	39794	-0-	39794	768404	39794	3		Y	-0-			-0-
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-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

04	151590	X	44612	-0-	-106978	-0-	44612	3		Y	-0-			-0-
05	156643	X	43876	-0-	-112767	-0-	43876	3		Y	-0-			-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

04	166320	X	79471	-0-	-86849	-0-	79471	3		Y	-0-			-0-
05	171864	X	100333	-0-	-71531	-0-	100333	3		Y	-0-			-0-
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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

04	0	Z	60483	-0-	60483	792044	60483	3		Y	-0-			-0-
05	848529	X	56485	-0-	-792044	-0-	56485	3		Y	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	185640	X	86149	-0-	-99491	-0-	86149	3			Y	-0-					-0-
05	191828	X	97050	-0-	-94778	-0-	97050	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	102567	-0-	102567	780388	102567	3			Y	-0-					-0-
05	912811	X	132423	-0-	-780388	-0-	132423	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	0	W	83565	-0-	83565	537113	83565	3			Y	-0-					-0-
05	618632	X	81519	-0-	-537113	-0-	81519	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	245040	X	140875	-0-	-104165	-0-	140875	3			Y	-0-					-0-
05	253208	X	131004	-0-	-122204	-0-	131004	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	64280	-0-	64280	518424	64280	3			Y	-0-					-0-
05	582892	X	64468	-0-	-518424	-0-	64468	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	220470	X	216504	-0-	-3966	-0-	216504	3			Y	-0-					-0-
05	227819	X	203047	-0-	-24772	-0-	203047	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	172890	X	95944	-0-	-76946	-0-	95944	3			Y	-0-					-0-
05	178653	X	89728	-0-	-88925	-0-	89728	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	149970	X	76660	-0-	-73310	-0-	76660	3			Y	-0-					-0-
05	154969	X	80686	-0-	-74283	-0-	80686	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

04	211440	X	117747	-0-	-93693	-0-	117747	3			Y	-0-					-0-
05	218488	X	118834	-0-	-99654	-0-	118834	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

04	204120	X	89750	-0-	-114370	-0-	89750	3			Y	-0-					-0-
05	210924	X	109822	-0-	-101102	-0-	109822	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

04	129570	X	62546	-0-	-67024	-0-	62546	3			Y	-0-					-0-
05	133889	X	65185	-0-	-68704	-0-	65185	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

04	0	Z	98792	-0-	98792	643210	98792	3			Y	-0-					-0-
*05	734602	X	91392	-0-	-643210	-0-	91392	3			Y	-0-					-0-
*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-

CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

04	199260	X	196403	-0-	-2857	-0-	196403	3			Y	-0-					-0-
05	209186	X	209186	-0-	-0-	-0-	209186	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

04	0	W	225837	-0-	225837	552268	225837	3			Y	-0-					-0-
05	0	W	216160	-0-	216160	768428	216160	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	196170	X	93879	-0-	-102291	-0-	93879	3			Y	-0-					-0-
05	202709	X	97594	-0-	-105115	-0-	97594	3			Y	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	153090	X	111748	-0-	-41342	-0-	111748	3			Y	-0-					-0-
05	158193	X	110115	-0-	-48078	-0-	110115	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	109170	X	65124	-0-	-44046	-0-	65124	3			Y	-0-					-0-
05	112809	X	59608	-0-	-53201	-0-	59608	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	189060	X	129427	-0-	-59633	-0-	129427	3			N	-0-					-0-
05	195362	X	141237	-0-	-54125	-0-	141237	3			N	-0-					-0-
06	189060	X	126271	-0-	-62789	-0-	126271	3			N	-0-					-0-
07	195362	X	118095	-0-	-77267	-0-	118095	3			N	-0-					-0-
08	152148	X	107659	-0-	-44489	-0-	107659	3			N	-0-					-0-
09	136680	X	97269	-0-	-39411	-0-	97269	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	100710	X	33691	-0-	-67019	-0-	33691	3			Y	-0-					-0-
05	104067	X	32034	-0-	-72033	-0-	32034	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	458988	X	139550	-0-	-319438	-0-	139550	3			Y	-0-					-0-
05	149099	X	149099	-0-	-0-	-0-	149099	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-132780	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	132000	X	77434	-0-	-54566	-0-	77434	3			Y	-0-					-0-
05	136400	X	70632	-0-	-65768	-0-	70632	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	406235	X	108308	-0-	-297927	-0-	108308	3			Y	-0-					-0-
05	153202	X	120525	-0-	-32677	-0-	120525	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	478797	X	135140	-0-	-343657	-0-	135140	3			Y	-0-					-0-
05	185442	X	134037	-0-	-51405	-0-	134037	3			Y	-0-					-0-
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-

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
*01	0		2065	-0-	2065	2065	2065	3			Y	-0-					-0-
*02	0		69211	-0-	69211	71276	69211	3			Y	-0-					-0-
03	0		141810	-0-	141810	213086	141810	3			Y	-0-					-0-
04	0		151775	-0-	151775	364861	151775	3			Y	-0-					-0-
05	489812	X	124951	-0-	-364861	-0-	124951	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		105737	-0-	105737	112909	105737	3			Y	-0-					-0-
05	230181	X	117272	-0-	-112909	-0-	117272	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 54HH RRCID -> 268924 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10969 - 15704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		2132	-0-	2132	2132	2132	3			Y	-0-					-0-
*02	0		109797	-0-	109797	111929	109797	3			Y	-0-					-0-
03	0		191348	-0-	191348	303277	191348	3			Y	-0-					-0-
*04	530314	X	227037	-0-	-303277	-0-	227037	3			Y	-0-					-0-
*05	155213	X	155213	-0-	-0-	-0-	155213	3			Y	-0-					-0-
*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-

CGU 17 WELL #: 53HH RRCID -> 268925 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10790 - 15946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		2025	-0-	2025	2025	2025	3			Y	-0-					-0-
*02	0		85213	-0-	85213	87238	85213	3			Y	-0-					-0-
03	0		171939	-0-	171939	259177	171939	3			Y	-0-					-0-
04	369098	X	109921	-0-	-259177	-0-	109921	3			Y	-0-					-0-
05	187457	X	109310	-0-	-78147	-0-	109310	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 20 WELL #: 51HH RRCID -> 269456 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10976 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		53791	-0-	53791	53791	53791	3			Y	-0-					-0-
05	182362	X	128571	-0-	-53791	-0-	128571	3			Y	-0-					-0-
06	135807	X	135807	-0-	-0-	-0-	135807	3			Y	-0-					-0-
07	139553	X	139553	-0-	-0-	-0-	139553	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-

CGU 20 WELL #: 55HH RRCID -> 269460 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10828 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		59230	-0-	59230	59230	59230	3			Y	-0-					-0-
05	224395	X	165165	-0-	-59230	-0-	165165	3			Y	-0-					-0-
06	153916	X	153916	-0-	-0-	-0-	153916	3			Y	-0-					-0-
07	147877	X	147877	-0-	-0-	-0-	147877	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-

CGU 20 WELL #: 56HH RRCID -> 269461 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10702 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		34885	-0-	34885	34885	34885	3			Y	-0-					-0-
05	109774	X	74889	-0-	-34885	-0-	74889	3			Y	-0-					-0-
06	106856	X	106856	-0-	-0-	-0-	106856	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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		46442	-0-	46442	46442	46442	3			Y	-0-					-0-
05	179309	X	132867	-0-	-46442	-0-	132867	3			Y	-0-					-0-
06	163102	X	163102	-0-	-0-	-0-	163102	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-

CGU 20 WELL #: 52HH RRCID -> 269493 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10884 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		43837	-0-	43837	43837	43837	3			Y	-0-					-0-
05	152962	X	109125	-0-	-43837	-0-	109125	3			Y	-0-					-0-
06	135401	X	135401	-0-	-0-	-0-	135401	3			Y	-0-					-0-
07	153131	X	153131	-0-	-0-	-0-	153131	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-

CGU 14 WELL #: 56HH RRCID -> 269897 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10723 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		111040	-0-	111040	123320	111040	3			Y	-0-					-0-
05	178779	X	55459	-0-	-123320	-0-	55459	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 51HH RRCID -> 270296 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10833 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		19682	-0-	19682	19682	19682	3			N	-0-					-0-
05	0		107576	-0-	107576	127258	107576	3			N	-0-					-0-
*06	250529	X	123271	-0-	-127258	-0-	123271	3			N	-0-					-0-
07	124000	X	107216	-0-	-16784	-0-	107216	3			N	-0-					-0-
08	124000	X	102034	-0-	-21966	-0-	102034	3			N	-0-					-0-
09	120000	X	97550	-0-	-22450	-0-	97550	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		19770	-0-	19770	19770	19770	3			N	-0-					-0-
05	0		111725	-0-	111725	131495	111725	3			N	-0-					-0-
06	0		142852	-0-	142852	274347	142852	3			N	-0-					-0-
*07	406801	X	132454	-0-	-274347	-0-	132454	3			N	-0-					-0-
*08	139932	X	139932	-0-	-0-	-0-	139932	3			N	-0-					-0-
09	121680	X	105670	-0-	-16010	-0-	105670	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053

03	0		27601	-0-	27601	27601	27601	3			Y	-0-					-0-
04	0		117908	-0-	117908	145509	117908	3			Y	-0-					-0-
*05	301889	X	156380	-0-	-145509	-0-	156380	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532

03	0		31380	-0-	31380	31380	31380	3			Y	-0-					-0-
04	0		135246	-0-	135246	166626	135246	3			Y	-0-					-0-
05	0		144736	-0-	144736	311362	144736	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

04	0		19386	-0-	19386	19386	19386	3			N	-0-					-0-
05	0		131510	-0-	131510	150896	131510	3			N	-0-					-0-
*06	305767	X	154871	-0-	-150896	-0-	154871	3			N	-0-					-0-
*07	150184	X	150184	-0-	-0-	-0-	150184	3			N	-0-					-0-
*08	157988	X	157988	-0-	-0-	-0-	157988	3			N	-0-					-0-
09	112290	X	105245	-0-	-7045	-0-	105245	3			N	-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

04	11880	X	11130	-0-	-750	-0-	421	1	10709	3	Y	-0-					-0-
05	11098	X	10115	-0-	-983	-0-	388	1	9727	3	Y	-0-					-0-
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	6991	-0-	-4139	-0-	6991	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077

*02	9940	X	8179	-0-	-1761	-0-	8176	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	10726	X	8815	-0-	-1911	-0-	8812	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	9330	X	8666	-0-	-664	-0-	8663	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	9641	X	8853	-0-	-788	-0-	8853	2			Y	-0-					-0-
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	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	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
04	22560	X	17574	-0-	-4986	-0-	28	1	17546	2	Y	-0-			-0-
05	19592	X	15253	-0-	-4339	-0-	15253	2			Y	-0-			-0-
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	14183	-0-	-3397	-0-	14183	2			Y	-0-			-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252

04	124740	X	42124	-0-	-82616	-0-	42124	2			Y	-0-			-0-
05	105121	X	58968	-0-	-46153	-0-	58968	2			Y	-0-			-0-
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-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337

04	124350	X	39119	-0-	-85231	-0-	39119	2			Y	-0-			-0-
05	105493	X	56247	-0-	-49246	-0-	56247	2			Y	-0-			-0-
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-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

04	T. A.		120741	-0-	120741	120741	120741	2			N	-0-			-0-
05	T. A.		89399	-0-	89399	210140	89399	2			N	-0-			-0-
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-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

04	225750	X	65274	-0-	-160476	-0-	65274	2			Y	-0-			-0-
05	233275	X	65560	-0-	-167715	-0-	65560	2			Y	-0-			-0-
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-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

04	215100	X	74030	-0-	-141070	-0-	74030	2			Y	-0-			-0-
05	222270	X	73531	-0-	-148739	-0-	73531	2			Y	-0-			-0-
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-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12773 PERF. N/A

04	T. A.		122017	-0-	122017	122017	122017	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.		110598	-0-	110598	232615	110598	2			Y	-0-			-0-
06	T. A.		95257	-0-	95257	327872	95257	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.		31386	-0-	31386	359258	31386	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.		65782	-0-	65782	425040	65782	2			Y	-0-			-0-
09	T. A.		76782	-0-	76782	501822	76782	2			Y	-0-			-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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242043 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746

04	18630 X	16652	-0-	-1978	-0-	16652	2			N	-0-					3
05	18507 X	17941	-0-	-566	-0-	17941	2			N	-0-					3
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

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897

04	23400 X	19317	-0-	-4083	-0-	19317	2			N	-0-					3
05	23157 X	19327	-0-	-3830	-0-	19327	2			N	-0-					3
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

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160

04	19500 X	17056	-0-	-2444	-0-	17055	2	1	9	N	1	1	8			3
05	19716 X	17226	-0-	-2490	-0-	17226	2			N	-0-					3
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

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568

04	18180 X	15093	-0-	-3087	-0-	15093	2			N	-0-					3
05	18135 X	15007	-0-	-3128	-0-	15007	2			N	-0-					3
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

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
04	21660	X	18453	-0-	-3207	-0-	18453	2			N	-0-					3
05	21514	X	18519	-0-	-2995	-0-	18519	2			N	-0-					3
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

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052

04	17910	X	14845	-0-	-3065	-0-	14845	2			N	-0-					3
05	18507	X	14834	-0-	-3673	-0-	14834	2			N	-0-					3
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

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997

04	28260	X	23191	-0-	-5069	-0-	23190	2	1	9	N	1	1	8			3
05	27807	X	21200	-0-	-6607	-0-	21200	2			N	-0-					3
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

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241

04	36840	X	29535	-0-	-7305	-0-	29534	2	1	9	N	1	1	8			3
05	35526	X	29348	-0-	-6178	-0-	29348	2			N	-0-					3
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

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

04	13350	X	11662	-0-	-1688	-0-	11662	2			N	-0-					58
05	13733	X	11778	-0-	-1955	-0-	11778	2			N	-0-					58
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-

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

04	16110	X	14020	-0-	-2090	-0-	14020	2			N	-0-					30
05	16182	X	14625	-0-	-1557	-0-	14625	2			N	-0-					30
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9630	X	8087	-0-	-1543	-0-	602	1	7484	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
05	9672	X	7682	-0-	-1990	-0-	622	1	7060	2	N	-0-			-0-
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-

BRG LONE STAR LTD. 090870
KINNEY, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 254483 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12195 - 12280

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12955 - 13570

04	1530	N	1302	-0-	-228	-0-	285	1	1017	2	N	-0-			37
05	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	306	1	1057	2	N	-0-			37
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

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

04	20138	X	20138	-0-	-0-	-0-	4406	1	15732	2	N	-0-			-0-
05	18406	X	18406	-0-	-0-	-0-	4127	1	14279	2	N	-0-			-0-
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-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

04	3840	X	2813	-0-	-1027	-0-	18	1	2795	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	3062	-0-	-906	-0-	29	1	3033	2	N	-0-			-0-
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-

CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

04	10470	X	8758	-0-	-1712	-0-	1742	1	7016	2	N	-0-			-0-
05	10292	X	8966	-0-	-1326	-0-	739	1	8227	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18600	X	15296	-0-	-3304	-0-	15296	2			N	-0-					-0-
05	17856	X	14106	-0-	-3750	-0-	14106	2			N	-0-					-0-
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-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

04	7890	X	6203	-0-	-1687	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	5745	-0-	-1540	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
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-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986

04	17310	X	14968	-0-	-2342	-0-	14968	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	14888	-0-	-2999	-0-	14888	2			N	-0-					-0-
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-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881

04	10500	X	5886	-0-	-4614	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	7128	-0-	-3598	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
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-

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409

04	16260	X	12375	-0-	-3885	-0-	12375	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	13264	-0-	-2174	-0-	13264	2			N	-0-					-0-
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-

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

04	12000	X	6170	-0-	-5830	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5155	-0-	-1231	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
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-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012

04	13260	X	10809	-0-	-2451	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	10965	-0-	-1683	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17640	X	14030	-0-	-3610	-0-	14030	2			N	-0-					-0-
05	17329	X	13511	-0-	-3818	-0-	13511	2			N	-0-					-0-
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-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20010	X	16060	-0-	-3950	-0-	16060	2			N	-0-					-0-
05	20553	X	15785	-0-	-4768	-0-	15785	2			N	-0-					-0-
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-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30870	X	24179	-0-	-6691	-0-	24179	2			N	-0-					-0-
05	31899	X	23364	-0-	-8535	-0-	23364	2			N	-0-					-0-
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-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21660	X	16488	-0-	-5172	-0-	16488	2			N	-0-					-0-
05	20770	X	17821	-0-	-2949	-0-	17821	2			N	-0-					-0-
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-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8940	X	7543	-0-	-1397	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8064	-0-	-771	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
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-

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17220	X	13471	-0-	-3749	-0-	13471	2			N	-0-					-0-
05	17794	X	9903	-0-	-7891	-0-	9903	2			N	-0-					-0-
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-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26160	X	19995	-0-	-6165	-0-	19995	2			N	-0-					-0-
05	26691	X	19357	-0-	-7334	-0-	19357	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67770	X	53127	-0-	-14643	-0-	53127	2			N	-0-					-0-
05	63767	X	58915	-0-	-4852	-0-	58915	2			N	-0-					-0-
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-

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206

04	35340	X	25425	-0-	-9915	-0-	25425	2			N	-0-					-0-
05	33573	X	23509	-0-	-10064	-0-	23509	2			N	-0-					-0-
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-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

04	38400	X	29552	-0-	-8848	-0-	29552	2			N	-0-					-0-
05	39680	X	28236	-0-	-11444	-0-	28236	2			N	-0-					-0-
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-

FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375

04	117000	X	92747	-0-	-24253	-0-	92747	2			N	-0-					-0-
05	116064	X	87895	-0-	-28169	-0-	87895	2			N	-0-					-0-
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-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

04	26190	X	17419	-0-	-8771	-0-	17419	2			N	-0-					-0-
05	25203	X	16744	-0-	-8459	-0-	16744	2			N	-0-					-0-
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-

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545

04	81420	X	55164	-0-	-26256	-0-	55164	2			N	-0-					-0-
05	76787	X	53519	-0-	-23268	-0-	53519	2			N	-0-					-0-
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-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367

04	40770	X	23604	-0-	-17166	-0-	23604	2			N	-0-					-0-
05	34317	X	22212	-0-	-12105	-0-	22212	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	104070	X	58491	-0-	-45579	-0-	58491	2			N	-0-					-0-
05	102486	X	59895	-0-	-42591	-0-	59895	2			N	-0-					-0-
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-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898

04	61920	X	41079	-0-	-20841	-0-	41079	2			N	-0-					-0-
05	58900	X	42107	-0-	-16793	-0-	42107	2			N	-0-					-0-
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-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

04	129390	X	82913	-0-	-46477	-0-	82913	2			N	-0-					-0-
05	126480	X	74436	-0-	-52044	-0-	74436	2			N	-0-					-0-
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-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575

04	51480	X	30883	-0-	-20597	-0-	30883	2			N	-0-					-0-
05	48794	X	30017	-0-	-18777	-0-	30017	2			N	-0-					-0-
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-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

04	46230	X	30265	-0-	-15965	-0-	30265	2			N	-0-					-0-
05	45663	X	28645	-0-	-17018	-0-	28645	2			N	-0-					-0-
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-

STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189

04	46620	X	26365	-0-	-20255	-0-	26365	2			N	-0-					-0-
05	44485	X	24650	-0-	-19835	-0-	24650	2			N	-0-					-0-
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-

DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928

04	97710	X	51353	-0-	-46357	-0-	51353	2			N	-0-					-0-
05	88908	X	50252	-0-	-38656	-0-	50252	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53580	X	29240	-0-	-24340	-0-	29240	2			N	-0-					-0-
05	48732	X	26429	-0-	-22303	-0-	26429	2			N	-0-					-0-
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-

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36540	X	21980	-0-	-14560	-0-	21980	2			N	-0-					-0-
05	33821	X	22558	-0-	-11263	-0-	22558	2			N	-0-					-0-
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-

HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	182670	X	79441	-0-	-103229	-0-	79441	2			N	-0-					-0-
05	156860	X	73825	-0-	-83035	-0-	73825	2			N	-0-					-0-
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-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1058130	X	151941	-0-	-906189	-0-	151941	2			N	-0-					-0-
05	240653	X	133465	-0-	-107188	-0-	133465	2			N	-0-					-0-
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-

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	447120	X	42337	-0-	-404783	-0-	42337	2			N	-0-					-0-
05	462024	X	38740	-0-	-423284	-0-	38740	2			N	-0-					-0-
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-

BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		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.		104141	-0-	104141	104141	104141	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		225789	-0-	225789	329930	225789	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 64H RRCID -> 253747 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11125 - 14752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8430	X	6220	-0-	-2210	-0-	6220	3			Y	-0-					-0-
05	8184	X	5725	-0-	-2459	-0-	5725	3			Y	-0-					-0-
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-

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
*10	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	12677	3			N	-0-					-0-
*11	11310	X	11167	-0-	-143	-0-	11167	3			N	-0-					-0-
*12	12524	X	10281	-0-	-2243	-0-	10281	3			N	-0-					-0-
*01	12524	X	2231	-0-	-10293	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
02	12012	X	975	-0-	-11037	-0-	975	3			N	-0-					-0-
03	12679	X	3654	-0-	-9025	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
*04	16832	X	16832	-0-	-0-	-0-	16832	3			N	-0-					-0-
05	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	12524	3			N	-0-					-0-
*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-

MOONSHINE FEE MINERAL WELL #: 4H RRCID -> 263826 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14470 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	172929	-0-	172929	1345626	172929	2			N	-0-					-0-
05	0	W	158813	-0-	158813	1504439	158813	2			N	-0-					-0-
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-

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-

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-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

04	9180	X	9116	-0-	-64	-0-	157	1	8945	2	N	13	13	8			50
							14	9									
05	9331	X	8396	-0-	-935	-0-	8355	2	41	9	N	37					87
06	7560	X	6661	-0-	-899	-0-	6622	2	39	9	N	35	10	8			112
07	9424	X	5853	-0-	-3571	-0-	112	1	5723	2	N	16	16	8			112
							18	9									
08	8060	X	5193	-0-	-2867	-0-	5193	2			N	-0-					112
09	7800	X	5809	-0-	-1991	-0-	5785	2	24	9	N	22	13	1			121

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10420 - 10855

04	0	W	-0-	-0-	-0-	300968					N	-0-					12
05	0	W	-0-	-0-	-0-	300968					N	-0-					12
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

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

04	49323	X	15998	-0-	-33325	-0-	275	1	15679	2	N	40	23	8			175
							44	9									
05	16599	X	16599	-0-	-0-	-0-	16580	2	19	9	N	17					192
06	14190	X	14177	-0-	-13	-0-	14100	2	77	9	N	70	20	8			242
07	14663	X	14441	-0-	-222	-0-	276	1	14121	2	N	40	40	8			242
							44	9									
08	14632	X	14120	-0-	-512	-0-	14120	2			N	-0-					242
09	14160	X	13593	-0-	-567	-0-	13473	2	120	9	N	109	217	1			134

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

04	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	94	1	5365	2	N	26	19	8			116
							29	9									
05	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5381	2	7	9	N	6					122
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

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

04	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
05	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	7018	X	2397	-0-	-4621	-0-	2387	2	10	9	Y	9	9	1			48
05	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2339	2	10	9	Y	9	9	1			48
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

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

04	33990	X	26994	-0-	-6996	-0-	26704	2	290	9	Y	264	293	1	2	8	125
05	35123	X	25283	-0-	-9840	-0-	25107	2	176	9	Y	160	93	1			192
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

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

04	36630	X	23023	-0-	-13607	-0-	22868	2	155	9	Y	141	82	1	1	8	202
05	34348	X	22670	-0-	-11678	-0-	22494	2	176	9	Y	160	276	1			86
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

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15175

11	T. A.		6012	-0-	6012	6012	784	1	5228	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		3802	-0-	3802	9814	496	1	3306	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		3036	-0-	3036	12850	396	1	2640	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		1971	-0-	1971	14821	257	1	1714	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		1975	-0-	1975	16796	258	1	1717	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		1523	-0-	1523	18319	196	1	1310	2	N	15					15
							17	9									
05	T. A.		1528	-0-	1528	19847	192	1	1281	2	N	50					65
							55	9									
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

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BOGUE "A" WELL #: 6H RRCID -> 246465 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11345 - 13752

04	5820	X	4680	-0-	-1140	-0-	322	1	3776	2	N	-0-					5
							582	3									
05	5642	X	5324	-0-	-318	-0-	329	1	4219	2	N	-0-					5
							776	3									
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									

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
04	5340	X	4764	-0-	-576	-0-	420	1	4344	2	N	-0-			40
05	5518	X	4895	-0-	-623	-0-	434	1	4461	2	N	-0-			40
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							

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
04	10560	X	9322	-0-	-1238	-0-	641	1	7453	2	N	-0-			-0-
							1228	3							
05	10540	X	9321	-0-	-1219	-0-	566	1	7445	2	N	-0-			-0-
							1310	3							
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							

WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9750	X	8770	-0-	-980	-0-	328	1	8442	2	N	-0-			48
05	10075	X	9231	-0-	-844	-0-	342	1	8889	2	N	-0-			48
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

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	28968	X	28968	-0-	-0-	-0-	1168	1	25846	2	N	-0-			-0-
							1954	3							
05	27876	X	27876	-0-	-0-	-0-	926	1	24867	2	N	-0-			-0-
							2083	3							
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							

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
04	27690	X	22800	-0-	-4890	-0-	22800	2			N	-0-			57
05	27900	X	23035	-0-	-4865	-0-	23035	2			N	-0-			57
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

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
04	64860	X	50508	-0-	-14352	-0-	2051	1	45364	2	N	-0-			-0-
							3093	3							
05	63829	X	50462	-0-	-13367	-0-	1684	1	43738	2	N	-0-			-0-
							5040	3							
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							

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
04	18803	X	18803	-0-	-0-	-0-	161	1	18642	2	N	-0-			-0-
05	16895	X	11394	-0-	-5501	-0-	95	1	11299	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	26640	X	16505	-0-	-10135	-0-	142	1	16363	2	N	-0-			-0-
05	27776	X	18125	-0-	-9651	-0-	150	1	17975	2	N	-0-			-0-
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-

BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	163	1	3338	2	N	-0-			-0-
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	59	1	3671	2	N	-0-			-0-
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-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	30480	X	21704	-0-	-8776	-0-	185	1	21519	2	N	-0-			-0-
05	29388	X	20923	-0-	-8465	-0-	174	1	20749	2	N	-0-			-0-
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-

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	29520	X	20983	-0-	-8537	-0-	180	1	20803	2	N	-0-			-0-
05	27776	X	19942	-0-	-7834	-0-	166	1	19776	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	8018	2	147	9	Y	134	151	1			46
05	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8054	2	167	9	Y	152	143	1			55
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

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

04	990	X	799	-0-	-191	-0-	781	3	18	9	Y	16	18	1			5
05	1023	X	874	-0-	-149	-0-	857	3	17	9	Y	15	16	1			4
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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570

04	6540	X	6209	-0-	-331	-0-	6078	2	131	9	Y	119	83	1			74
05	6603	X	6193	-0-	-410	-0-	6068	2	125	9	Y	114	82	1			106
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

HULL UNIT A WELL #: A103H RRCID -> 247656 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10670 - 14161

04	19727	X	19727	-0-	-0-	-0-	19724	2	3	9	N	3	2	1			1
05	19127	X	18597	-0-	-530	-0-	18595	2	2	9	N	2	2	1			1
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

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200

04	6750	X	5479	-0-	-1271	-0-	5479	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	6448	X	5279	-0-	-1169	-0-	5279	3			Y	-0-					-0-
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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060

04	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	620	1	4893	2	Y	172	181	1			55
							189	9									
05	4805	X	4670	-0-	-135	-0-	502	1	3957	2	Y	192	214	1			33
							211	9									
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									

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
04	10650	X	10130	-0-	-520	-0-	10130	2			Y	-0-					-0-
05	11005	X	10295	-0-	-710	-0-	10295	2			Y	-0-					-0-
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-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. N/A

04	8640	X	7545	-0-	-1095	-0-	7545	2			N	-0-					35
05	8928	X	2222	-0-	-6706	-0-	2222	2			N	-0-					35
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

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

04	12540	X	12085	-0-	-455	-0-	12085	3			N	-0-					183
05	12958	X	11947	-0-	-1011	-0-	11947	3			N	-0-					183
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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522

04	8550	X	7853	-0-	-697	-0-	7852	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	8835	X	7867	-0-	-968	-0-	7867	3			Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

04	9750	X	8785	-0-	-965	-0-	8775	3	10	9	Y	9	9	1			3
05	10075	X	8783	-0-	-1292	-0-	8773	3	10	9	Y	9	9	1			3
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

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323

04	8250	X	6196	-0-	-2054	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6474	-0-	-408	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
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-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

04	11790	X	10284	-0-	-1506	-0-	450	1	9834	2	N	-0-					-0-
05	11594	X	10400	-0-	-1194	-0-	465	1	9935	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	5580	X	4558	-0-	-1022	-0-	250	1	4308	2	N	-0-			-0-
05	5673	X	3760	-0-	-1913	-0-	205	1	3555	2	N	-0-			-0-
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-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

04	14820	X	11761	-0-	-3059	-0-	647	1	11114	2	N	-0-			-0-
05	15314	X	12167	-0-	-3147	-0-	661	1	11506	2	N	-0-			-0-
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-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

04	10950	X	9647	-0-	-1303	-0-	530	1	9117	2	N	-0-			-0-
05	11315	X	6628	-0-	-4687	-0-	360	1	6268	2	N	-0-			-0-
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-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

04	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	262	1	4519	2	N	-0-			-0-
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	236	1	4116	2	N	-0-			-0-
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-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

04	8580	X	6178	-0-	-2402	-0-	6178	2			N	-0-			-0-
05	7037	X	6366	-0-	-671	-0-	6366	2			N	-0-			-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

04	8790	X	7773	-0-	-1017	-0-	7737	2	36	9	N	33			80
05	8153	X	7689	-0-	-464	-0-	7604	2	85	9	N	77			157
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

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

04	7620	X	7547	-0-	-73	-0-	1500	1	6047	2	N	-0-			-0-
05	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	1480	1	5986	2	N	-0-			-0-
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9150	X	6856	-0-	-2294	-0-	6856	3			N	-0-					-0-
05	9455	X	6529	-0-	-2926	-0-	6529	3			N	-0-					-0-
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-

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9450	X	7902	-0-	-1548	-0-	450	1	7452	2	N	-0-					79
05	9300	X	7959	-0-	-1341	-0-	465	1	7494	2	N	-0-					79
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

GRIFFIN, R. GU WELL #: 1H RRCID -> 259611 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13314 - 18011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15720	X	12469	-0-	-3251	-0-	685	1	11784	2	N	-0-					-0-
05	15593	X	12875	-0-	-2718	-0-	699	1	12176	2	N	-0-					-0-
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-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20760	X	16738	-0-	-4022	-0-	16738	2			N	-0-					-0-
05	19530	X	16538	-0-	-2992	-0-	16538	2			N	-0-					-0-
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-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12240	X	10182	-0-	-2058	-0-	559	1	9623	2	N	-0-					-0-
05	12462	X	10317	-0-	-2145	-0-	559	1	9758	2	N	-0-					-0-
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-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14640	X	10691	-0-	-3949	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	9885	-0-	-4592	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	31350	X	26706	-0-	-4644	-0-	26706	2			N	-0-					-0-
05	32395	X	27118	-0-	-5277	-0-	27118	2			N	-0-					-0-
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-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

04	12120	X	9884	-0-	-2236	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	9884	-0-	-1617	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
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-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

04	14430	X	12451	-0-	-1979	-0-	12451	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	13243	-0-	-1854	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
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-

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

04	11970	X	9665	-0-	-2305	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	9701	-0-	-2668	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

04	16710	X	13686	-0-	-3024	-0-	13686	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	13781	-0-	-634	-0-	13781	2			N	-0-					-0-
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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

04	45900	X	32080	-0-	-13820	-0-	32080	2			N	-0-					16
05	44578	X	33383	-0-	-11195	-0-	33383	2			N	-0-					16
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

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

04	32490	X	26486	-0-	-6004	-0-	26486	2			N	-0-					-0-
05	32023	X	26206	-0-	-5817	-0-	26206	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	33480	X	29096	-0-	-4384	-0-	29059	3	37	9	N	34	32	1			20
05	33325	X	28938	-0-	-4387	-0-	28908	3	30	9	N	27	36	1			11
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

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
04	17400	X	15968	-0-	-1432	-0-	15968	2			N	-0-					-0-
05	18215	X	18215	-0-	-0-	-0-	18215	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	23160	X	18787	-0-	-4373	-0-	18787	2			N	-0-					-0-
05	22878	X	18687	-0-	-4191	-0-	18687	2			N	-0-					-0-
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-

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13980	X	10846	-0-	-3134	-0-	10846	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	11932	-0-	-2514	-0-	11932	2			N	-0-					-0-
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-

EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30720	X	25887	-0-	-4833	-0-	25887	2			N	-0-					-0-
05	30318	X	25941	-0-	-4377	-0-	25941	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	13080	X	9814	-0-	-3266	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	8490	-0-	-4282	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357																	
04	15300	X	11169	-0-	-4131	-0-	11169	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	11649	-0-	-2177	-0-	11649	2			N	-0-					-0-
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-
BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104																	
04	281940	X	173710	-0-	-108230	-0-	173710	2			N	-0-					-0-
05	273110	X	161377	-0-	-111733	-0-	161377	2			N	-0-					-0-
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-
BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154																	
04	321570	X	190150	-0-	-131420	-0-	190150	2			N	-0-					-0-
05	308636	X	175219	-0-	-133417	-0-	175219	2			N	-0-					-0-
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-
BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004																	
04	54180	X	39414	-0-	-14766	-0-	39414	2			N	-0-					1
05	48298	X	32190	-0-	-16108	-0-	32190	2			N	-0-					1
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
BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001																	
04	65880	X	41338	-0-	-24542	-0-	41338	2			N	-0-					-0-
05	57009	X	35813	-0-	-21196	-0-	35813	2			N	-0-					-0-
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-
BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335																	
04	87630	X	65641	-0-	-21989	-0-	65641	2			N	-0-					-0-
05	90551	X	47225	-0-	-43326	-0-	47225	2			N	-0-					-0-
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-
BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473																	
04	457950	X	296960	-0-	-160990	-0-	296960	2			N	-0-					2
05	368249	X	280313	-0-	-87936	-0-	280313	2			N	-0-					2
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

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
04	406500	X	316265	-0-	-90235	-0-	316265	2			N	-0-					-0-
05	420050	X	288797	-0-	-131253	-0-	288797	2			N	-0-					-0-
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-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

04	354000	X	263946	-0-	-90054	-0-	263946	2			N	-0-					-0-
05	365800	X	215023	-0-	-150777	-0-	215023	2			N	-0-					-0-
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-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

04	9600	X	7407	-0-	-2193	-0-	165	1	7242	2	N	-0-					-0-
05	9517	X	8514	-0-	-1003	-0-	303	1	8211	2	N	-0-					-0-
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-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

04	16110	X	-0-	-0-	-16110	-0-					N	-0-					-0-
05	15934	X	-0-	-0-	-15934	-0-					N	-0-					-0-
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-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

04	12180	X	11671	-0-	-509	-0-	241	1	11430	2	N	-0-					-0-
05	12493	X	11197	-0-	-1296	-0-	398	1	10799	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	24330	X	19614	-0-	-4716	-0-	410	1	19204	2	N	-0-					-0-
05	23250	X	19899	-0-	-3351	-0-	708	1	19191	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	4560	X	2058	-0-	-2502	-0-	48	1	2010	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	2732	-0-	-1670	-0-	97	1	2635	2	N	-0-					-0-
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-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23700	X	19276	-0-	-4424	-0-	19276	2			N	-0-					-0-
05	22661	X	20621	-0-	-2040	-0-	20621	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	14790	X	14441	-0-	-349	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	12352	-0-	-2931	-0-	12352	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	27480	X	22417	-0-	-5063	-0-	1072	1	21345	2	N	-0-					-0-
05	26629	X	22372	-0-	-4257	-0-	1122	1	21250	2	N	-0-					-0-
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-

FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37200	X	31470	-0-	-5730	-0-	31470	2			N	-0-					-0-
05	38440	X	30197	-0-	-8243	-0-	30197	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	15630	X	12618	-0-	-3012	-0-	265	1	12353	2	N	-0-					-0-
05	15035	X	12822	-0-	-2213	-0-	456	1	12366	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	20820	X	15153	-0-	-5667	-0-	340	1	14813	2	N	-0-			-0-
05	20522	X	17452	-0-	-3070	-0-	621	1	16831	2	N	-0-			-0-
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-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760

04	12690	X	9049	-0-	-3641	-0-	188	1	8861	2	N	-0-			-0-
05	11253	X	7103	-0-	-4150	-0-	253	1	6850	2	N	-0-			-0-
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-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258860 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13882 - 18350

04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2013 - PLUGGED 04-09-2013

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

04	41340	X	27986	-0-	-13354	-0-	27986	2			N	-0-			-0-
05	38564	X	27567	-0-	-10997	-0-	27567	2			N	-0-			-0-
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-

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

04	2910	X	1808	-0-	-1102	-0-	1808	2			N	-0-			-0-
05	3162	X	1155	-0-	-2007	-0-	1155	2			N	-0-			-0-
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-

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

04	18240	X	-0-	-0-	-18240	-0-					N	-0-			-0-
05	18848	X	-0-	-0-	-18848	-0-					N	-0-			-0-
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-

TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081

04	41790	X	30775	-0-	-11015	-0-	30775	2			N	-0-			-0-
05	41230	X	31968	-0-	-9262	-0-	31968	2			N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	19590	X	14484	-0-	-5106	-0-	693	1	13791	2	N	-0-			-0-
05	18476	X	14077	-0-	-4399	-0-	706	1	13371	2	N	-0-			-0-
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-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

04	33510	X	29589	-0-	-3921	-0-	29589	2			N	-0-			-0-
05	34627	X	30093	-0-	-4534	-0-	30093	2			N	-0-			-0-
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-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

04	25350	X	19982	-0-	-5368	-0-	19982	2			N	-0-			-0-
05	24614	X	19642	-0-	-4972	-0-	19642	2			N	-0-			-0-
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-

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

04	33690	X	27547	-0-	-6143	-0-	1317	1	26230	2	N	-0-			-0-
05	33108	X	26916	-0-	-6192	-0-	1350	1	25566	2	N	-0-			-0-
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-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

04	29340	X	20703	-0-	-8637	-0-	20703	2			N	-0-			-0-
05	28954	X	21159	-0-	-7795	-0-	21159	2			N	-0-			-0-
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-

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

04	31650	X	26096	-0-	-5554	-0-	26096	2			N	-0-			-0-
05	30566	X	24795	-0-	-5771	-0-	24795	2			N	-0-			-0-
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-

ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751

04	21120	X	17841	-0-	-3279	-0-	853	1	16988	2	N	-0-			-0-
05	20398	X	17500	-0-	-2898	-0-	878	1	16622	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14190	X	10044	-0-	-4146	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	10004	-0-	-2334	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
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-

EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42870	X	31155	-0-	-11715	-0-	31155	2			N	-0-					-0-
05	41633	X	30444	-0-	-11189	-0-	30444	2			N	-0-					-0-
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-

IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20880	X	16359	-0-	-4521	-0-	16359	2			N	-0-					-0-
05	21576	X	16693	-0-	-4883	-0-	16693	2			N	-0-					-0-
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-

IRONOSA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25800	X	20564	-0-	-5236	-0-	20564	2			N	-0-					-0-
05	24645	X	20639	-0-	-4006	-0-	20639	2			N	-0-					-0-
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-

MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30600	X	24789	-0-	-5811	-0-	24789	2			N	-0-					-0-
05	30814	X	23470	-0-	-7344	-0-	23470	2			N	-0-					-0-
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-

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28830	X	20805	-0-	-8025	-0-	438	1	20367	2	N	-0-					-0-
05	27528	X	20450	-0-	-7078	-0-	728	1	19722	2	N	-0-					-0-
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-

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20160	X	14793	-0-	-5367	-0-	312	1	14481	2	N	-0-					-0-
05	19685	X	14671	-0-	-5014	-0-	522	1	14149	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27390	X	21411	-0-	-5979	-0-	441	1	20970	2	N	-0-					-0-
05	27900	X	18991	-0-	-8909	-0-	676	1	18315	2	N	-0-					-0-
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-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	1586	-0-	-754	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	1741	-0-	-677	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
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-

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41760	X	34182	-0-	-7578	-0-	707	1	33475	2	N	-0-					-0-
05	39742	X	33024	-0-	-6718	-0-	1175	1	31849	2	N	-0-					-0-
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-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28620	X	20324	-0-	-8296	-0-	20324	2			N	-0-					-0-
05	24583	X	20653	-0-	-3930	-0-	20653	2			N	-0-					-0-
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-

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37230	X	27142	-0-	-10088	-0-	27142	2			N	-0-					-0-
05	36115	X	25669	-0-	-10446	-0-	25669	2			N	-0-					-0-
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-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27900	X	20802	-0-	-7098	-0-	20802	2			N	-0-					-0-
05	26846	X	19042	-0-	-7804	-0-	19042	2			N	-0-					-0-
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-

BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29730	X	22435	-0-	-7295	-0-	22435	2			N	-0-					-0-
05	29667	X	22545	-0-	-7122	-0-	22545	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29040	X	20737	-0-	-8303	-0-	20737	2			N	-0-					-0-
05	28148	X	19954	-0-	-8194	-0-	19954	2			N	-0-					-0-
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-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50910	X	37081	-0-	-13829	-0-	37081	2			N	-0-					-0-
05	49569	X	36382	-0-	-13187	-0-	36382	2			N	-0-					-0-
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-

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59460	X	46113	-0-	-13347	-0-	46113	2			N	-0-					-0-
05	56234	X	42852	-0-	-13382	-0-	42852	2			N	-0-					-0-
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-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28440	X	20756	-0-	-7684	-0-	20756	2			N	-0-					-0-
05	27807	X	19493	-0-	-8314	-0-	19493	2			N	-0-					-0-
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-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41010	X	29760	-0-	-11250	-0-	29760	2			N	-0-					-0-
05	40021	X	28142	-0-	-11879	-0-	28142	2			N	-0-					-0-
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-

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52320	X	36986	-0-	-15334	-0-	36986	2			N	-0-					-0-
05	49972	X	35235	-0-	-14737	-0-	35235	2			N	-0-					-0-
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-

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42090	X	34218	-0-	-7872	-0-	34218	2			N	-0-					-0-
05	41292	X	31820	-0-	-9472	-0-	31820	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	52830	X	36829	-0-	-16001	-0-	1761	1	35068	2	N	-0-			-0-
05	48174	X	34899	-0-	-13275	-0-	1751	1	33148	2	N	-0-			-0-
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-

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

04	42810	X	30499	-0-	-12311	-0-	30499	2			N	-0-			-0-
05	41106	X	29938	-0-	-11168	-0-	29938	2			N	-0-			-0-
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-

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

04	50070	X	36261	-0-	-13809	-0-	36261	2			N	-0-			-0-
05	47182	X	34913	-0-	-12269	-0-	34913	2			N	-0-			-0-
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-

VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

04	46410	X	31654	-0-	-14756	-0-	31654	2			N	-0-			-0-
05	43741	X	29389	-0-	-14352	-0-	29389	2			N	-0-			-0-
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-

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

04	17730	X	11536	-0-	-6194	-0-	11536	2			N	-0-			-0-
05	15903	X	11199	-0-	-4704	-0-	11199	2			N	-0-			-0-
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-

SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531

04	23040	X	16329	-0-	-6711	-0-	16329	2			N	-0-			-0-
05	21235	X	15847	-0-	-5388	-0-	15847	2			N	-0-			-0-
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-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

04	48210	X	33098	-0-	-15112	-0-	33098	2			N	-0-			-0-
05	44268	X	31121	-0-	-13147	-0-	31121	2			N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75120	X	50062	-0-	-25058	-0-	50062	2			N	-0-					-0-
05	69843	X	48130	-0-	-21713	-0-	48130	2			N	-0-					-0-
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-

ZAP MINERALS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262835 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 14354 PERF.15750 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	1508	-0-	-352	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1419	-0-	-286	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51600	X	36925	-0-	-14675	-0-	36925	2			N	-0-					-0-
05	49910	X	33836	-0-	-16074	-0-	33836	2			N	-0-					-0-
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-

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29790	X	19276	-0-	-10514	-0-	19276	2			N	-0-					-0-
05	27621	X	18796	-0-	-8825	-0-	18796	2			N	-0-					-0-
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-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61500	X	43696	-0-	-17804	-0-	43696	2			N	-0-					-0-
05	62372	X	41156	-0-	-21216	-0-	41156	2			N	-0-					-0-
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-

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		28148	-0-	28148	51543	28148	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		24799	-0-	24799	76342	24799	2			N	-0-					-0-
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-

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58530	X	34958	-0-	-23572	-0-	34958	2			N	-0-					-0-
05	57102	X	32626	-0-	-24476	-0-	32626	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91590	X	56637	-0-	-34953	-0-	56637	2			N	-0-					-0-
05	84506	X	52375	-0-	-32131	-0-	52375	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	162540	X	82180	-0-	-80360	-0-	82180	2			N	-0-					-0-
05	151776	X	78691	-0-	-73085	-0-	78691	2			N	-0-					-0-
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-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	135510	X	101564	-0-	-33946	-0-	101564	2			N	-0-					-0-
05	125085	X	87240	-0-	-37845	-0-	87240	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	186240	X	114106	-0-	-72134	-0-	114106	2			N	-0-					-0-
05	176979	X	110280	-0-	-66699	-0-	110280	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	136110	X	83076	-0-	-53034	-0-	83076	2			N	-0-					-0-
05	131936	X	78110	-0-	-53826	-0-	78110	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97770	X	64898	-0-	-32872	-0-	64898	2			N	-0-					-0-
05	93527	X	60761	-0-	-32766	-0-	60761	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	96300	X	59989	-0-	-36311	-0-	59989	2			N	-0-					-0-
05	90923	X	56019	-0-	-34904	-0-	56019	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	114000	X	72211	-0-	-41789	-0-	72211	2			N	-0-					-0-
05	106175	X	67725	-0-	-38450	-0-	67725	2			N	-0-					-0-
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-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

04	69059	X	69059	-0-	-0-	-0-	69059	2			N	-0-					-0-
05	65885	X	65885	-0-	-0-	-0-	65885	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-33480	-0-					N	NO RPT					-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

04	21480	X	16570	-0-	-4910	-0-	16570	2			N	-0-					-0-
05	20615	X	17664	-0-	-2951	-0-	17664	2			N	-0-					-0-
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-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

04	94590	X	67080	-0-	-27510	-0-	67080	2			N	-0-					-0-
05	90427	X	67368	-0-	-23059	-0-	67368	2			N	-0-					-0-
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-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

04	115620	X	66969	-0-	-48651	-0-	66969	2			N	-0-					-0-
05	96565	X	64871	-0-	-31694	-0-	64871	2			N	-0-					-0-
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-

STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204

04	41040	X	29988	-0-	-11052	-0-	29988	2			N	-0-					-0-
05	41044	X	28347	-0-	-12697	-0-	28347	2			N	-0-					-0-
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-

PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972

04	131970	X	79325	-0-	-52645	-0-	79325	2			N	-0-					-0-
05	122791	X	74998	-0-	-47793	-0-	74998	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264342 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14490 - 20499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	135570	X	103894	-0-	-31676	-0-	103894	2			N	-0-					-0-
05	123163	X	101823	-0-	-21340	-0-	101823	2			N	-0-					-0-
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-

ACLCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264686 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 14386 PERF.14578 - 19219

04	167940	X	103306	-0-	-64634	-0-	103306	2			N	-0-					-0-
05	157573	X	95692	-0-	-61881	-0-	95692	2			N	-0-					-0-
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-

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

04	166350	X	116193	-0-	-50157	-0-	116193	2			N	-0-					-0-
05	160983	X	110198	-0-	-50785	-0-	110198	2			N	-0-					-0-
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-

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

04	116760	X	62570	-0-	-54190	-0-	62570	2			N	-0-					-0-
05	107601	X	57349	-0-	-50252	-0-	57349	2			N	-0-					-0-
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-

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

04	90900	X	54333	-0-	-36567	-0-	54333	2			N	-0-					-0-
05	86645	X	50247	-0-	-36398	-0-	50247	2			N	-0-					-0-
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-

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

04	92190	X	59346	-0-	-32844	-0-	59346	2			N	-0-					-0-
05	87513	X	54128	-0-	-33385	-0-	54128	2			N	-0-					-0-
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-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

04	190290	X	133254	-0-	-57036	-0-	133254	2			N	-0-					-0-
05	181815	X	126019	-0-	-55796	-0-	126019	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	173730	X	117075	-0-	-56655	-0-	117075	2			N	-0-					-0-
05	159867	X	110698	-0-	-49169	-0-	110698	2			N	-0-					-0-
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-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

04	242880	X	90252	-0-	-152628	-0-	90252	2			N	-0-					-0-
05	207390	X	167302	-0-	-40088	-0-	167302	2			N	-0-					-0-
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-

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

04	118560	X	66791	-0-	-51769	-0-	66791	2			N	-0-					-0-
05	110205	X	61079	-0-	-49126	-0-	61079	2			N	-0-					-0-
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-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

04	262320	X	193949	-0-	-68371	-0-	193949	2			N	-0-					-0-
05	254634	X	188335	-0-	-66299	-0-	188335	2			N	-0-					-0-
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-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

04	219900	X	152057	-0-	-67843	-0-	152057	2			N	-0-					-0-
05	200539	X	152935	-0-	-47604	-0-	152935	2			N	-0-					-0-
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-

SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

04	390180	X	270631	-0-	-119549	-0-	270631	2			N	-0-					-0-
05	372620	X	252624	-0-	-119996	-0-	252624	2			N	-0-					-0-
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-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

04	234030	X	153500	-0-	-80530	-0-	153500	2			N	-0-					-0-
05	223913	X	139627	-0-	-84286	-0-	139627	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	359160	X	98347	-0-	-260813	-0-	98347	2			N	-0-					-0-
05	254572	X	132549	-0-	-122023	-0-	132549	2			N	-0-					-0-
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-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

04	333420	X	178350	-0-	-155070	-0-	178350	2			N	-0-					-0-
05	285572	X	171050	-0-	-114522	-0-	171050	2			N	-0-					-0-
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-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

04	447480	X	207338	-0-	-240142	-0-	207338	2			N	-0-					-0-
05	283402	X	188845	-0-	-94557	-0-	188845	2			N	-0-					-0-
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-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

04	486330	X	268260	-0-	-218070	-0-	268260	2			N	-0-					-0-
05	416330	X	253235	-0-	-163095	-0-	253235	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

04	393720	X	311057	-0-	-82663	-0-	311057	2			N	-0-					-0-
05	401450	X	297050	-0-	-104400	-0-	297050	2			N	-0-					-0-
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-

BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012

04	130110	X	108138	-0-	-21972	-0-	108098	2	40	9	N	36	110	0			60
05	134447	X	108583	-0-	-25864	-0-	108542	2	41	9	N	37					97
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PARKER UNIT 3H WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	175020	X	117816	-0-	-57204	-0-	116252	2	1564	9	N	1422	1138	0			486
05	180854	X	119610	-0-	-61244	-0-	118114	2	1496	9	N	1360	1529	0			317
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									

ALEXANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	483719	X	334654	-0-	-149065	-0-	334654	2			N	-0-					-0-
05	359290	X	243348	-0-	-115942	-0-	243348	2			N	-0-					-0-
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-

MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	119745	X	102608	-0-	-17137	-0-	101684	2	924	9	N	840	740	0			294
05	127069	X	102962	-0-	-24107	-0-	102538	2	424	9	N	385	381	0			298
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									

PHELPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268869 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13930 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	506297	X	457959	-0-	-48338	-0-	457959	2			N	-0-					-0-
05	442959	X	297096	-0-	-145863	-0-	297096	2			N	-0-					-0-
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-

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
*05	202289	X	202289	-0-	-0-	-0-	202289	2			N	-0-					-0-
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-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245634 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3798	-0-	3798	11751	98	1	3700	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3896	-0-	3896	15647	106	1	3790	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
04	DLQ G-10		12284	-0-	12284	39748	12284	2			N	-0-					20
05	DLQ G-10		12633	-0-	12633	52381	12633	2			N	-0-					20
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	NO RPT	-0-	-11940	-0-					N	NO RPT					20

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 10780

04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	15	1	671	2	N	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	16	1	708	2	N	-0-					-0-
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-

RED RIVER 877 WELL #: 1 RRCID -> 246292 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038

04	4740	X	3915	-0-	-825	-0-	15	1	3900	2	N	-0-					-0-
05	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	15	1	5106	2	N	-0-					-0-
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-

RED RIVER 164 WELL #: 1 RRCID -> 253436 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072

04	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	15	1	9777	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	9210	-0-	-121	-0-	16	1	9194	2	N	-0-					-0-
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-

RED RIVER 619 A WELL #: 1 RRCID -> 253438 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12321 - 17091

04	12240	X	10254	-0-	-1986	-0-	15	1	10239	2	N	-0-					-0-
05	12648	X	10351	-0-	-2297	-0-	16	1	10335	2	N	-0-					-0-
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-

BURROWS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254569 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12738 - 17236

04	25260	X	3570	-0-	-21690	-0-	14	1	3556	2	N	-0-					-0-
05	21700	X	9168	-0-	-12532	-0-	13	1	9155	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	18090	X	16177	-0-	-1913	-0-	15	1	16162	2	N	-0-			-0-
05	18693	X	15664	-0-	-3029	-0-	16	1	15648	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 620 A WELL #: 1 RRCID -> 255464 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	20610	X	17155	-0-	-3455	-0-	15	1	17140	2	N	-0-			-0-
05	21297	X	16012	-0-	-5285	-0-	16	1	15996	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 257 B WELL #: 1HB RRCID -> 255926 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	16029	X	16029	-0-	-0-	-0-	15	1	16014	2	N	-0-			-0-
05	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	16	1	15767	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	22050	X	18103	-0-	-3947	-0-	15	1	18088	2	N	-0-			-0-
05	22103	X	18055	-0-	-4048	-0-	16	1	18039	2	N	-0-			-0-
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-

HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	21720	X	19257	-0-	-2463	-0-	15	1	19242	2	N	-0-			-0-
05	22444	X	18309	-0-	-4135	-0-	16	1	18293	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	20730	X	17752	-0-	-2978	-0-	30	1	17722	2	N	-0-			-0-
05	21080	X	17343	-0-	-3737	-0-	31	1	17312	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 620 B WELL #: 1 RRCID -> 258763 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	20220	X	16103	-0-	-4117	-0-	15	1	16088	2	N	-0-			-0-
05	19871	X	16751	-0-	-3120	-0-	16	1	16735	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	15	1	12804	2	N	-0-			22
05	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	15	1	12529	2	N	-0-			22
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

RED RIVER 365 B WELL #: 2 H RRCID -> 258869 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	26626	X	26626	-0-	-0-	-0-	15	1	26611	2	N	-0-			-0-
05	25482	X	24436	-0-	-1046	-0-	15	1	24421	2	N	-0-			-0-
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-

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 258968 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	18810	X	15689	-0-	-3121	-0-	15	1	15674	2	N	-0-			-0-
05	18197	X	14498	-0-	-3699	-0-	16	1	14482	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	21810	X	17256	-0-	-4554	-0-	15	1	17241	2	N	-0-			-0-
05	21235	X	17060	-0-	-4175	-0-	16	1	17044	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 365 A WELL #: 1 RRCID -> 259049 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	26160	X	19536	-0-	-6624	-0-	15	1	19521	2	N	-0-			-0-
05	25048	X	19008	-0-	-6040	-0-	16	1	18992	2	N	-0-			-0-
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-

ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259251 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	35190	X	27252	-0-	-7938	-0-	15	1	27237	2	N	-0-			-0-
05	34007	X	25903	-0-	-8104	-0-	16	1	25887	2	N	-0-			-0-
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-

JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	31620	X	26377	-0-	-5243	-0-	15	1	26362	2	N	-0-			-0-
05	31434	X	26310	-0-	-5124	-0-	16	1	26294	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	69810	X	45385	-0-	-24425	-0-	15	1	45370	2	N	-0-			-0-
05	67735	X	43107	-0-	-24628	-0-	16	1	43091	2	N	-0-			-0-
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-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	25530	X	21265	-0-	-4265	-0-	15	1	21250	2	N	-0-			-0-
05	25482	X	20984	-0-	-4498	-0-	16	1	20968	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	25500	X	19501	-0-	-5999	-0-	15	1	19486	2	N	-0-			-0-
05	24862	X	20061	-0-	-4801	-0-	16	1	20045	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	28440	X	19774	-0-	-8666	-0-	15	1	19759	2	N	-0-			-0-
05	27094	X	17178	-0-	-9916	-0-	16	1	17162	2	N	-0-			-0-
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-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	24270	X	19618	-0-	-4652	-0-	15	1	19603	2	N	-0-			-0-
05	23467	X	19148	-0-	-4319	-0-	16	1	19132	2	N	-0-			-0-
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-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	45840	X	37428	-0-	-8412	-0-	30	1	37398	2	N	-0-			-0-
05	47368	X	37394	-0-	-9974	-0-	31	1	37363	2	N	-0-			-0-
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-

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	33510	X	25793	-0-	-7717	-0-	15	1	25778	2	N	-0-			-0-
05	32736	X	25775	-0-	-6961	-0-	15	1	25760	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	36420	X	28713	-0-	-7707	-0-	15	1	28698	2	N	-0-			-0-
05	35402	X	28189	-0-	-7213	-0-	16	1	28173	2	N	-0-			-0-
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-

WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370

04	59760	X	41136	-0-	-18624	-0-	15	1	41121	2	N	-0-			-0-
05	61752	X	38396	-0-	-23356	-0-	15	1	38381	2	N	-0-			-0-
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-

HOLLOWAY SU WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248

04	53190	X	37926	-0-	-15264	-0-	15	1	37911	2	N	-0-			-0-
05	47740	X	36421	-0-	-11319	-0-	15	1	36406	2	N	-0-			-0-
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-

WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565

04	48930	X	36352	-0-	-12578	-0-	15	1	36337	2	N	-0-			-0-
05	47058	X	35354	-0-	-11704	-0-	16	1	35338	2	N	-0-			-0-
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-

PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192

04	15060	X	12063	-0-	-2997	-0-	15	1	12048	2	N	-0-			-0-
05	14818	X	11564	-0-	-3254	-0-	16	1	11548	2	N	-0-			-0-
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-

GREER SU WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977

04	56640	X	41136	-0-	-15504	-0-	15	1	41121	2	N	-0-			-0-
05	54126	X	39512	-0-	-14614	-0-	15	1	39497	2	N	-0-			-0-
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-

YORK SU WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476

04	38070	X	27560	-0-	-10510	-0-	15	1	27545	2	N	-0-			-0-
05	36828	X	26041	-0-	-10787	-0-	15	1	26026	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	38760	X	33488	-0-	-5272	-0-	15	1	33473	2	N	-0-			-0-
05	40052	X	34325	-0-	-5727	-0-	16	1	34309	2	N	-0-			-0-
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-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423

04	41640	X	31883	-0-	-9757	-0-	15	1	31868	2	N	-0-			-0-
05	43028	X	29115	-0-	-13913	-0-	15	1	29100	2	N	-0-			-0-
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-

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561

04	35910	X	28160	-0-	-7750	-0-	15	1	28145	2	N	-0-			-0-
05	37107	X	28336	-0-	-8771	-0-	15	1	28321	2	N	-0-			-0-
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-

SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735

04	46530	X	34380	-0-	-12150	-0-	15	1	34365	2	N	-0-			-0-
05	45074	X	32406	-0-	-12668	-0-	16	1	32390	2	N	-0-			-0-
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-

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673

04	36300	X	29481	-0-	-6819	-0-	15	1	29466	2	N	-0-			-0-
05	37510	X	36644	-0-	-866	-0-	15	1	36629	2	N	-0-			-0-
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-

GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964

04	45690	X	30111	-0-	-15579	-0-	15	1	30096	2	N	-0-			-0-
05	41075	X	28559	-0-	-12516	-0-	16	1	28543	2	N	-0-			-0-
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-

WALKER SU F WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295

04	54630	X	36679	-0-	-17951	-0-	15	1	36664	2	N	-0-			-0-
05	52111	X	35568	-0-	-16543	-0-	16	1	35552	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	35040	X	24334	-0-	-10706	-0-	15	1	24319	2	N	-0-			-0-
05	32550	X	23382	-0-	-9168	-0-	15	1	23367	2	N	-0-			-0-
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-

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

04	41730	X	33072	-0-	-8658	-0-	15	1	33057	2	N	-0-			-0-
05	37355	X	30658	-0-	-6697	-0-	15	1	30643	2	N	-0-			-0-
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-

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

04	57330	X	39870	-0-	-17460	-0-	15	1	39855	2	N	-0-			-0-
05	53134	X	38437	-0-	-14697	-0-	16	1	38421	2	N	-0-			-0-
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-

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

04	37350	X	28849	-0-	-8501	-0-	15	1	28834	2	N	-0-			-0-
05	35960	X	27317	-0-	-8643	-0-	15	1	27302	2	N	-0-			-0-
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-

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

04	38100	X	25369	-0-	-12731	-0-	15	1	25354	2	N	-0-			-0-
05	36270	X	24576	-0-	-11694	-0-	16	1	24560	2	N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247

04	35910	X	34056	-0-	-1854	-0-	15	1	34041	2	N	-0-			-0-
05	37107	X	33100	-0-	-4007	-0-	16	1	33084	2	N	-0-			-0-
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-

IRONOSA SU WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784

04	54390	X	38178	-0-	-16212	-0-	15	1	38163	2	N	-0-			-0-
05	51150	X	35483	-0-	-15667	-0-	15	1	35468	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

PARK SU WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	71632	X	71632	-0-	-0-	-0-	15	1	71617	2	N	-0-			-0-
05	101990	X	69285	-0-	-32705	-0-	16	1	69269	2	N	-0-			-0-
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-

HOPKINS SU WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	89596	X	89596	-0-	-0-	-0-	14	1	89582	2	N	-0-			-0-
05	113367	X	92140	-0-	-21227	-0-	16	1	92124	2	N	-0-			-0-
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-

DENNIS SU WELL #: 1HR RRCID -> 263186 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	69021	X	69021	-0-	-0-	-0-	15	1	69006	2	N	-0-			-0-
05	99789	X	65283	-0-	-34506	-0-	15	1	65268	2	N	-0-			-0-
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-

STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	57578	X	57578	-0-	-0-	-0-	15	1	57563	2	N	-0-			-0-
05	82522	X	54863	-0-	-27659	-0-	16	1	54847	2	N	-0-			-0-
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-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	22448	X	22448	-0-	-0-	-0-	15	1	22433	2	N	-0-			-0-
05	28551	X	21634	-0-	-6917	-0-	16	1	21618	2	N	-0-			-0-
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-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	107863	X	107863	-0-	-0-	-0-	15	1	107848	2	N	-0-			-0-
05	162750	X	98876	-0-	-63874	-0-	16	1	98860	2	N	-0-			-0-
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-

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	57849	X	57849	-0-	-0-	-0-	15	1	57834	2	N	-0-			-0-
05	84289	X	54131	-0-	-30158	-0-	16	1	54115	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574

04	67500	X	43634	-0-	-23866	-0-	15	1	43619	2	N	-0-					-0-
05	65224	X	41684	-0-	-23540	-0-	16	1	41668	2	N	-0-					-0-
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-

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

04	102090	X	57454	-0-	-44636	-0-	15	1	57439	2	N	-0-					-0-
05	92256	X	53717	-0-	-38539	-0-	16	1	53701	2	N	-0-					-0-
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-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

04	202470	X	165632	-0-	-36838	-0-	15	1	165617	2	N	-0-					-0-
05	206863	X	161784	-0-	-45079	-0-	16	1	161768	2	N	-0-					-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

04	116160	X	68520	-0-	-47640	-0-	14	1	68506	2	N	-0-					-0-
05	112437	X	61425	-0-	-51012	-0-	16	1	61409	2	N	-0-					-0-
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-

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

04	245940	X	178444	-0-	-67496	-0-	15	1	178429	2	N	-0-					-0-
05	241025	X	170831	-0-	-70194	-0-	15	1	170816	2	N	-0-					-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

04	100020	X	58954	-0-	-41066	-0-	15	1	58939	2	N	-0-					-0-
05	96100	X	56178	-0-	-39922	-0-	16	1	56162	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	76410	X	42239	-0-	-34171	-0-	15	1	42224	2	N	-0-			-0-
05	70091	X	39264	-0-	-30827	-0-	16	1	39248	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	92340	X	56407	-0-	-35933	-0-	15	1	56392	2	N	-0-			-0-
05	88598	X	51960	-0-	-36638	-0-	16	1	51944	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	107550	X	57873	-0-	-49677	-0-	15	1	57858	2	N	-0-			-0-
05	100471	X	52243	-0-	-48228	-0-	16	1	52227	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	90090	X	46119	-0-	-43971	-0-	15	1	46104	2	N	-0-			-0-
05	84382	X	41337	-0-	-43045	-0-	16	1	41321	2	N	-0-			-0-
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-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	59400	X	42385	-0-	-17015	-0-	15	1	42370	2	N	-0-			-0-
05	58745	X	41385	-0-	-17360	-0-	15	1	41370	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	128820	X	75761	-0-	-53059	-0-	15	1	75746	2	N	-0-			-0-
05	118978	X	72483	-0-	-46495	-0-	16	1	72467	2	N	-0-			-0-
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-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	98280	X	57136	-0-	-41144	-0-	15	1	57121	2	N	-0-			-0-
05	101556	X	54126	-0-	-47430	-0-	15	1	54111	2	N	-0-			-0-
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-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	168300	X	124831	-0-	-43469	-0-	15	1	124816	2	N	-0-			-0-
05	159960	X	121101	-0-	-38859	-0-	16	1	121085	2	N	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	118470	X	72307	-0-	-46163	-0-	15	1	72292	2	N	-0-			-0-
05	108035	X	70603	-0-	-37432	-0-	16	1	70587	2	N	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	249540	X	172041	-0-	-77499	-0-	15	1	172026	2	N	-0-			-0-
05	225897	X	162963	-0-	-62934	-0-	16	1	162947	2	N	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	129330	X	96504	-0-	-32826	-0-	15	1	96489	2	N	-0-			-0-
05	118203	X	95084	-0-	-23119	-0-	16	1	95068	2	N	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	20070	X	14760	-0-	-5310	-0-	703	1	14050	2	Y	6	3	0			5
							7	9									
05	20739	X	5232	-0-	-15507	-0-	249	1	4974	2	Y	8	6	0			7
							9	9									
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-

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19770	X	17987	-0-	-1783	-0-	856	1	17127	2	Y	4	2	0			3
							4	9									
05	20429	X	17903	-0-	-2526	-0-	852	1	17047	2	Y	4	3	0			4
							4	9									
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									

FOREST OIL CORPORATION 275740
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
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-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243461 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11786 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	1831	-0-	-299	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
05	2015	X	1620	-0-	-395	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
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-

TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245964 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12384 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					53
05	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-					53
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

BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3956	-0-	-94	-0-	3956	2			N	-0-					66
05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					66
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

TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3550	-0-	-560	-0-	3548	2	2	9	N	2	2	8			170
05	4247	X	3681	-0-	-566	-0-	3681	2			N	-0-					170
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

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
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	283	2	2	9	N	2					56
05	341	N	289	-0-	-52	-0-	288	2	1	9	N	1					57
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7362	2	4	9	N	4	4	8			27
05	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					27
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	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
04	17730	X	11585	-0-	-6145	-0-	11585	2			N	-0-					-0-
05	17952	X	17952	-0-	-0-	-0-	17930	2	22	9	N	20					20
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.		-0-	-0-	-0-	15053					N	-0-					-0-

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	10017	2	4	9	N	4	4	8			72
05	9424	X	8607	-0-	-817	-0-	8607	2			N	-0-					72
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	-0-	-0-	-10110	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35070	X	26399	-0-	-8671	-0-	26399	2			N	-0-					-0-
05	34503	X	23768	-0-	-10735	-0-	23768	2			N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-26400	-0-					N	-0-					-0-

GMX RESOURCES INC. 311408
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	59	-0-	-151	-0-	12	1	47	3	N	-0-					1
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					1

CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	331	1	2676	3	N	-0-					-0-
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	274	1	3105	3	N	-0-					-0-
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	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408

BOSH WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	327	1	2643	3	N	-0-					14
05	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	219	1	2488	3	N	-0-					14
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	2130	X	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
04	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	86	1	6325	3	N	-0-					14
05	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	535	1	6073	3	N	-0-					14
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	NO RPT	-0-	-6420	-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
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
05	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	3			N	-0-					-0-
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	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	714	1	5777	3	N	-0-					-0-
05	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	556	1	6310	3	N	-0-					-0-
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	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	132	1	9680	3	N	-0-					-0-
05	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	960	1	10894	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-11460	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	131	1	9651	3	N	-0-			3
05	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	213	1	10157	3	N	-0-			3
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	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	3			N	-0-			-0-
05	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT			-0-

VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	3			N	-0-			-0-
05	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT			-0-

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	15468	X	15468	-0-	-0-	-0-	208	1	15260	3	N	-0-			-0-
05	14997	X	14997	-0-	-0-	-0-	308	1	14689	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-14550	-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
04	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	3			N	-0-			-0-
05	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	10148	3			N	-0-			-0-
05	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	10239	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-10140	-0-					N	NO RPT			-0-

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	657	1	5308	3	N	-0-			-0-
05	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	479	1	5440	3	N	-0-			-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	121	1	8870	3	N	-0-			-0-
05	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	186	1	8867	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	187	1	13761	3	N	-0-			-0-
05	14360	X	14360	-0-	-0-	-0-	1162	1	13198	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT			-0-

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	12616	3			N	-0-			-0-
05	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	12803	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-12630	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	16520	X	16520	-0-	-0-	-0-	222	1	16298	3	N	-0-			-0-
05	16155	X	16155	-0-	-0-	-0-	332	1	15823	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-15960	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	16054	X	16054	-0-	-0-	-0-	216	1	15838	3	N	-0-			-0-
05	25696	X	25696	-0-	-0-	-0-	2080	1	23616	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-24240	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	23629	X	23629	-0-	-0-	-0-	23629	3			N	-0-			-0-
05	24458	X	24458	-0-	-0-	-0-	24458	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-23670	-0-					N	NO RPT			-0-

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	20895	X	20895	-0-	-0-	-0-	20895	3			N	-0-			-0-
05	21002	X	21002	-0-	-0-	-0-	21002	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-20520	-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
04	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	12821	3			N	-0-			-0-
05	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	13021	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-12810	-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
04	20050	X	20050	-0-	-0-	-0-	269	1	19781	3	N	-0-			-0-
05	19667	X	19667	-0-	-0-	-0-	404	1	19263	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-19590	-0-					N	NO RPT			-0-

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	22067	X	22067	-0-	-0-	-0-	22067	3			N	-0-			-0-
05	22057	X	22057	-0-	-0-	-0-	22057	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-21780	-0-					N	NO RPT			-0-

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	34866	X	34866	-0-	-0-	-0-	34866	3			N	-0-			-0-
05	34984	X	34984	-0-	-0-	-0-	34984	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-34020	-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
04	27263	X	27263	-0-	-0-	-0-	27263	3			N	-0-			-0-
05	27055	X	27055	-0-	-0-	-0-	27055	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-26130	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408

MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	51195	X	51195	-0-	-0-	-0-	687	1	50508	3	N	-0-			-0-
05	50520	X	50520	-0-	-0-	-0-	1038	1	49482	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-48870	-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
04	21661	X	21661	-0-	-0-	-0-	291	1	21370	3	N	-0-			-0-
05	21722	X	21722	-0-	-0-	-0-	446	1	21276	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-21510	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 263074 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11150 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	19234	X	19234	-0-	-0-	-0-	19234	3			N	-0-			-0-
05	19173	X	19173	-0-	-0-	-0-	19173	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-18510	-0-					N	NO RPT			-0-

BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	43129	X	43129	-0-	-0-	-0-	579	1	42550	3	N	-0-			-0-
05	42749	X	42749	-0-	-0-	-0-	878	1	41871	3	N	-0-			-0-
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	41370	X	NO RPT	-0-	-41370	-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
04	26993	X	26993	-0-	-0-	-0-	362	1	26631	3	N	-0-			-0-
05	26081	X	26081	-0-	-0-	-0-	2111	1	23970	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-25560	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	17135	X	17135	-0-	-0-	-0-	230	1	16905	3	N	-0-			-0-
05	17824	X	17824	-0-	-0-	-0-	1443	1	16381	3	N	-0-			-0-
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	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
04	31600	X	31600	-0-	-0-	-0-	424	1	31176	3	N	-0-			-0-
05	33773	X	33773	-0-	-0-	-0-	2734	1	31039	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-32670	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	46324	X	46324	-0-	-0-	-0-	622	1	45702	3	N	-0-			-0-
05	42583	X	42583	-0-	-0-	-0-	875	1	41708	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-42930	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	19092	X	19092	-0-	-0-	-0-	256	1	18836	3	N	-0-			-0-
05	18911	X	18911	-0-	-0-	-0-	388	1	18523	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-19080	-0-					N	NO RPT			-0-

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	37423	X	37423	-0-	-0-	-0-	503	1	36920	3	N	-0-			-0-
05	37151	X	37151	-0-	-0-	-0-	763	1	36388	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-36780	-0-					N	NO RPT			-0-

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	47700	X	40638	-0-	-7062	-0-	546	1	40092	3	N	-0-			-0-
05	47678	X	40891	-0-	-6787	-0-	840	1	40051	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-39630	-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
04	INC G-10		49551	-0-	49551	149300	665	1	48886	3	N	-0-			-0-
05	INC G-10		47331	-0-	47331	196631	972	1	46359	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-49560	-0-					N	NO RPT			-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	81600	X	67571	-0-	-14029	-0-	907	1	66664	3	N	-0-			-0-
05	80910	X	66599	-0-	-14311	-0-	1368	1	65231	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-64740	-0-					N	NO RPT			-0-

SNIDER-JONES-WINOCOUR (ALLOCATN) WELL #: 1H RRCID -> 268288 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10524 PERF.12039 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-			-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-			-0-
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		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
04	6870	X	6802	-0-	-68	-0-	570	1	6209	2	Y	21					26
							23	9									
05	7099	X	6377	-0-	-722	-0-	573	1	5782	2	Y	20					46
							22	9									
06	6870	X	5931	-0-	-939	-0-	536	1	5389	2	Y	5	36	1			15
							6	9									
07	7099	X	5640	-0-	-1459	-0-	494	1	5145	2	Y	1					16
							1	9									
08	6634	X	4359	-0-	-2275	-0-	377	1	3972	2	Y	9					25
							10	9									
09	6420	X	4135	-0-	-2285	-0-	358	1	3775	2	Y	2					27
							2	9									

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3290	-0-	-340	-0-	194	1	3094	2	Y	2					4
							2	9									
05	3844	X	3027	-0-	-817	-0-	183	1	2843	2	Y	1					5
							1	9									
06	3720	X	3075	-0-	-645	-0-	179	1	2894	2	Y	2					7
							2	9									
07	3844	X	3337	-0-	-507	-0-	201	1	3121	2	Y	14					21
							15	9									
*08	3565	X	3236	-0-	-329	-0-	196	1	3030	2	Y	9					30
							10	9									
*09	3300	X	2889	-0-	-411	-0-	174	1	2713	2	Y	2	29	1			3
							2	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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	110	1	2186	2	Y	57	53	1			32
							63	9									
05	2418	N	2112	-0-	-306	-0-	101	1	1934	2	Y	70	74	1			28
							77	9									
06	2340	N	2099	-0-	-241	-0-	103	1	1953	2	Y	39	48	1			19
							43	9									
07	2418	N	2064	-0-	-354	-0-	90	1	1943	2	Y	28	31	1			16
							31	9									
08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	99	1	2062	2	Y	31	31	1			16
							34	9									
09	2100	N	1980	-0-	-120	-0-	92	1	1859	2	Y	26	26	1			16
							29	9									

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
04	10110	X	9475	-0-	-635	-0-	280	1	9195	2	Y	-0-					-0-
05	10199	X	9722	-0-	-477	-0-	281	1	9441	2	Y	-0-					-0-
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-

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

04	15030	X	13781	-0-	-1249	-0-	21	1	13759	2	N	1					23
							1	9									
05	15531	X	13631	-0-	-1900	-0-	13631	2			N	-0-					23
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

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

04	6690	X	5642	-0-	-1048	-0-	270	1	5372	2	Y	-0-					-0-
05	6913	X	5509	-0-	-1404	-0-	273	1	5236	2	Y	-0-					-0-
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-

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

04	6630	X	6041	-0-	-589	-0-	290	1	5751	2	Y	-0-					-0-
05	6851	X	5970	-0-	-881	-0-	296	1	5674	2	Y	-0-					-0-
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-

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

04	10440	X	9298	-0-	-1142	-0-	682	1	8616	2	Y	-0-					22
05	10664	X	8988	-0-	-1676	-0-	639	1	8349	2	Y	-0-					22
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

LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133

04	6600	X	6104	-0-	-496	-0-	293	1	5811	2	Y	-0-					-0-
05	6820	X	6084	-0-	-736	-0-	302	1	5782	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19110	X	16878	-0-	-2232	-0-	16878	2			Y	-0-					-0-
05	18662	X	16524	-0-	-2138	-0-	16524	2			Y	-0-					-0-
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-

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17040	X	14752	-0-	-2288	-0-	14734	2	18	9	Y	16					18
05	17236	X	14318	-0-	-2918	-0-	14306	2	12	9	Y	11	15	1			14
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

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17610	X	16146	-0-	-1464	-0-	740	1	15400	2	Y	5					17
							6	9									
05	18011	X	16796	-0-	-1215	-0-	716	1	16063	2	Y	15					32
							17	9									
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									

S.W. HENDERSON HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 261800 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 14953 PERF.14982 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15900	X	5230	-0-	-10670	-0-	209	1	5021	2	N	-0-					12
05	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					N	-0-					12
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

R. DEAN HAY (SL) GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

R. DEAN HAY (SL) GU WELL #: 1SL RRCID -> 262643 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44126	X	44126	-0-	-0-	-0-	1850	1	42276	2	N	-0-					100
05	41617	X	41617	-0-	-0-	-0-	1901	1	39716	2	N	-0-					100
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
R. DEAN HAY (SL) GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

04	58170	X	38188	-0-	-19982	-0-	38188	2			N	-0-					-0-
05	56606	X	36565	-0-	-20041	-0-	36565	2			N	-0-					-0-
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-

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

04	T. A.		22125	-0-	22125	24456	22125	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		214964	-0-	214964	239420	214964	2			N	-0-					-0-
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-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHAPMAN-KELLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246403 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11748 PERF.11440 - 11680

04	T. A.		120	-0-	120	1087	120	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		121	-0-	121	1208	121	2			Y	-0-					-0-
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

MARATHON OIL COMPANY 525380
U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917

04	9510	X	7760	-0-	-1750	-0-	780	1	6980	2	N	-0-					8
05	9734	X	7362	-0-	-2372	-0-	798	1	6564	2	N	-0-					8
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

MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

04	49110	X	40691	-0-	-8419	-0-	40691	2			N	-0-					5
05	46903	X	40458	-0-	-6445	-0-	40458	2			N	-0-					5
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	-0-	-0-	-40680	-0-					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
04	52290	X	35682	-0-	-16608	-0-	35682	2			N	-0-					-0-
05	48763	X	34241	-0-	-14522	-0-	34241	2			N	-0-					-0-
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-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15630	X	11150	-0-	-4480	-0-	11150	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	11070	-0-	-5081	-0-	11070	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13140	X	4073	-0-	-9067	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	4808	-0-	-5825	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NOBLE ENERGY INC 611665
HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18210	X	15845	-0-	-2365	-0-	33	1	15812	2	N	-0-					-0-
05	18228	X	15765	-0-	-2463	-0-	34	1	15731	2	N	-0-					-0-
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									

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13080	X	10893	-0-	-2187	-0-	49	1	10844	2	N	-0-					-0-
05	13020	X	10233	-0-	-2787	-0-	51	1	10182	2	N	-0-					-0-
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									

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13500	X	11540	-0-	-1960	-0-	49	1	11491	2	N	-0-					-0-
05	13547	X	11214	-0-	-2333	-0-	51	1	11162	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10140	X	8860	-0-	-1280	-0-	20	1	8840	2	N	-0-					-0-
05	10478	X	8585	-0-	-1893	-0-	21	1	8563	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	9060	X	8333	-0-	-727	-0-	19	1	8313	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	9362	X	8350	-0-	-1012	-0-	21	1	8327	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	9145	X	7835	-0-	-1310	-0-	21	1	7814	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	6934	-0-	-1916	-0-	20	1	6912	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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
04	19080	X	15488	-0-	-3592	-0-	41	1	15447	2	N	-0-					-0-
05	19096	X	15064	-0-	-4032	-0-	43	1	15021	2	N	-0-					-0-
06	17820	X	13472	-0-	-4348	-0-	38	1	13433	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	17763	X	13303	-0-	-4460	-0-	42	1	13255	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	16926	X	13270	-0-	-3656	-0-	43	1	13226	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	15480	X	12810	-0-	-2670	-0-	41	1	12767	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
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
04	14820	X	12850	-0-	-1970	-0-	61	1	12789	2	N	-0-					-0-
05	14322	X	12830	-0-	-1492	-0-	63	1	12767	2	N	-0-					-0-
06	13860	X	11815	-0-	-2045	-0-	61	1	11752	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	13547	X	12668	-0-	-879	-0-	67	1	12600	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	13299	X	12242	-0-	-1057	-0-	63	1	12178	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	12840	X	11146	-0-	-1694	-0-	61	1	11084	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
04	15810	X	12924	-0-	-2886	-0-	61	1	12863	2	N	-0-					-0-
05	14415	X	11588	-0-	-2827	-0-	63	1	11525	2	N	-0-					-0-
06	13950	X	12084	-0-	-1866	-0-	57	1	12026	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	14415	X	11250	-0-	-3165	-0-	63	1	11185	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	13361	X	11954	-0-	-1407	-0-	63	1	11890	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	12930	X	9775	-0-	-3155	-0-	61	1	9714	2	N	-0-					-0-

FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10230	X	8498	-0-	-1732	-0-	17	1	8481	2	N	-0-					-0-
05	10261	X	8270	-0-	-1991	-0-	17	1	8252	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	9930	X	7842	-0-	-2088	-0-	16	1	7825	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	10013	X	7848	-0-	-2165	-0-	17	1	7830	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
04	18840	X	16444	-0-	-2396	-0-	17	1	16427	2	N	-0-					-0-
05	19468	X	15610	-0-	-3858	-0-	17	1	15591	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	16860	X	14577	-0-	-2283	-0-	16	1	14560	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	17360	X	14895	-0-	-2465	-0-	17	1	14872	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	16988	X	13769	-0-	-3219	-0-	17	1	13748	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	16440	X	12644	-0-	-3796	-0-	17	1	12625	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24120	X	19654	-0-	-4466	-0-	41	1	19613	2	N	-0-					-0-
05	24366	X	18958	-0-	-5408	-0-	43	1	18914	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	22020	X	17285	-0-	-4735	-0-	38	1	17246	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	22661	X	16945	-0-	-5716	-0-	42	1	16896	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
08	21390	X	16760	-0-	-4630	-0-	43	1	16707	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
09	19650	X	15832	-0-	-3818	-0-	41	1	15788	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20970	X	15688	-0-	-5282	-0-	61	1	15627	2	N	-0-					-0-
05	20770	X	15863	-0-	-4907	-0-	63	1	15798	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	18720	X	15634	-0-	-3086	-0-	57	1	15575	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	17391	X	16466	-0-	-925	-0-	63	1	16400	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*08	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	63	1	13881	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*09	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	61	1	13572	2	N	-0-					-0-

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
GULLEY WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	8	2	Y	1					1
							73	3	1	9							
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	20	1	88	3	Y	-0-	1	1			-0-
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									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	43	1	18	2	Y	-0-	1	1			-0-
							154	3									
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	45	1	195	3	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GULLEY WELL #: 3 RRCID -> 222327 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	402	1	165	2	Y	7					22
							1440	3	8	9							
05	2232	N	2050	-0-	-182	-0-	382	1	1656	3	Y	11	16	1	1	8	16
							12	9									
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									

HERRIN, MARGARET GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 239992 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11170 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	261	1	107	2	Y	27	2	8			57
							935	3	30	9							
05	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	257	1	1119	3	Y	23	61	1	2	8	17
							25	9									
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									

GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	3			N	-0-					114
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1295	3	2	9	N	2					116
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

GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	126	1	3077	3	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3216	-0-	-814	-0-	128	1	3088	3	Y	-0-					-0-
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-

MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	1337	1	1444	2	Y	-0-					32
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	1439	1	2047	2	Y	-0-					32
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	211	1	5168	3	Y	-0-					-0-
05	6169	X	5490	-0-	-679	-0-	218	1	5272	3	Y	-0-					-0-
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-

BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	131	1	3209	3	Y	-0-	1	1			1
05	3906	X	3387	-0-	-519	-0-	135	1	3252	3	Y	-0-					1
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-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	230	1	5607	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
05	6665	X	5922	-0-	-743	-0-	235	1	5685	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
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-

STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			Y	-0-					4
05	3162	X	2940	-0-	-222	-0-	2940	2			Y	-0-					4
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

FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	701	1	394	2	Y	1	1	8			2
							3537	3	1	9							
05	5394	X	4614	-0-	-780	-0-	779	1	3832	3	Y	3	2	8			3
							3	9									
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									

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	551	1	3045	2	Y	-0-					-0-
05	4154	X	3819	-0-	-335	-0-	465	1	3354	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	321	1	2467	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	3193	X	2837	-0-	-356	-0-	458	1	2358	2	Y	19	2	1			19
							21	9									
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-

AGNOR WELL #: 6H RRCID -> 246603 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					2
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					2
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

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246605 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	234	1	5718	3	Y	-0-					-0-
05	6820	X	5944	-0-	-876	-0-	236	1	5708	3	Y	-0-					-0-
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-

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246832 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	244	1	276	2	N	13	1	8			55
							2473	3	14	9							
05	3658	X	3202	-0-	-456	-0-	252	1	2949	3	N	1	1	8			55
							1	9									
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									

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247366 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	161	1	3946	3	N	-0-					145
05	5115	X	4126	-0-	-989	-0-	164	1	3962	3	N	-0-					145
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH, GAIL WELL #: 8H RRCID -> 247392 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14823 PERF.10242 - 14823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	810	1	455	2	Y	-0-					1
							4079	3									
05	5518	X	5234	-0-	-284	-0-	886	1	4347	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
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									

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	851	1	962	2	Y	1					1
							8628	3	1	9							
05	11129	X	10940	-0-	-189	-0-	860	1	10080	3	Y	-0-					1
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-

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	599	1	677	2	N	-0-					-0-
							6075	3									
05	8649	X	7361	-0-	-1288	-0-	579	1	6782	3	N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	524	1	1308	2	N	1	1	8			84
							11503	3	1	9							
05	32209	X	25080	-0-	-7129	-0-	996	1	12456	2	N	1	1	8			84
							11627	3	1	9							
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23591	X	23591	-0-	-0-	-0-	927	1	22663	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	27342	X	23707	-0-	-3635	-0-	942	1	22764	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16995	X	16995	-0-	-0-	-0-	668	1	16327	3	Y	-0-	2	1			3
05	19964	X	16929	-0-	-3035	-0-	673	1	16256	3	Y	-0-					3
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-

HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.15900 - 16845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	529	1	2303	2	N	-0-					27
							3668	3									
05	7626	X	6490	-0-	-1136	-0-	510	1	2032	2	N	-0-					27
							3948	3									
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									

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258151 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11509 - 15590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23800	X	23800	-0-	-0-	-0-	1939	1	2193	2	N	1	1	8			60
							19667	3	1	9							
05	28179	X	24216	-0-	-3963	-0-	1904	1	22309	3	N	3	3	8			60
							3	9									
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31606	X	31606	-0-	-0-	-0-	2574	1	2913	2	Y	2	2	8			4
							26117	3	2	9							
05	36983	X	31380	-0-	-5603	-0-	2467	1	28911	3	Y	2	2	8			4
							2	9									
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									

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245087 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10444 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS, H.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247723 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11027 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2242	-0-	-368	-0-	131	1	2101	2	N	9	2	8			153
							10	9									
05	2728	X	2111	-0-	-617	-0-	114	1	1990	2	N	6	4	8			155
							7	9									
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6840	X	5160	-0-	-1680	-0-	570	1	4525	2	N	59	190	1	2	8	185
							65	9									
05	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	589	1	6954	2	N	81	170	1	10	8	86
							89	9									
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									

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2318	-0-	-502	-0-	2281	2	37	9	N	34	1	8			259
05	2790	X	1680	-0-	-1110	-0-	1647	2	33	9	N	30	164	1	2	8	123
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

TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2672	2	6	9	N	5	5	8			37
05	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					37
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

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	993	-0-	-477	-0-	432	1	554	2	N	6	6	8			77
							7	9									
05	1395	N	446	-0-	-949	-0-	234	1	209	2	N	3	3	8			77
							3	9									
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

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
04	7890	X	4487	-0-	-3403	-0-	734	1	3694	2	N	54	10	8			209
							59	9									
05	6665	X	4477	-0-	-2188	-0-	685	1	3722	2	N	64	21	8			252
							70	9									
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

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
04	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					77
05	409	X	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	N	1	1	8			77
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

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
04	4620	X	240	-0-	-4380	-0-	153	1	87	2	N	-0-					8
05	4774	X	4	-0-	-4770	-0-	4	2			N	-0-					8
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

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	1921	-0-	-1799	-0-	1892	2	29	9	Y	26	20	1			16
05	3844	X	2635	-0-	-1209	-0-	2620	2	15	9	Y	14	18	1			12
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

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
04	1230	X	1051	-0-	-179	-0-	57	1	992	2	N	2	1	8			78
							2	9									
05	1271	X	943	-0-	-328	-0-	55	1	886	2	N	2					80
							2	9									
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

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
04	2610	X	2581	-0-	-29	-0-	2580	2	1	9	N	1					178
05	2697	X	2613	-0-	-84	-0-	2600	2	13	9	N	12	161	1	1	8	28
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245608 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11774 - 11958

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 11000

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

04	3600	X	2804	-0-	-796	-0-	153	1	2648	2	N	3	1	8			149
							3	9									
05	3720	X	2677	-0-	-1043	-0-	157	1	2509	2	N	10	3	8			156
							11	9									
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									

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

04	3030	X	1180	-0-	-1850	-0-	512	1	668	2	N	-0-					82
05	2573	X	914	-0-	-1659	-0-	341	1	468	2	N	95					177
							105	9									
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245896 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.11960 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246631 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	3804	-0-	-846	-0-	1648 10	1 9	2146	2	N	9					42
05	4805	X	3997	-0-	-808	-0-	1679 11	1 9	2307	2	N	10					52
06	4650	X	4253	-0-	-397	-0-	1736 51	1 9	2466	2	N	46	38	1			60
07	4619	X	3701	-0-	-918	-0-	1472 2	1 9	2227	2	N	2					62
08	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	1907 3	1 9	2640	2	N	3					65
*09	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	1768 2	1 9	2274	2	N	2					67

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	696 2	1 9	3536	2	Y	2	23	1	1	8	19
05	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	696	1	3372	2	Y	-0-					19
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-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9299	X	3236	-0-	-6063	-0-	3235	2	1	9	N	1					180
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3052	2	46	9	N	42	179	1	1	8	42
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12780	X	9765	-0-	-3015	-0-	9750	2	15	9	N	14					174
05	12183	X	11083	-0-	-1100	-0-	11083	2			N	-0-					174
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

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

04	990	N	831	-0-	-159	-0-	831	2			N	-0-					119
05	1147	N	897	-0-	-250	-0-	897	2			N	-0-					119
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

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 12100

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 11482

04	3390	X	1814	-0-	-1576	-0-	71	1	1743	2	Y	-0-					3
05	3069	X	1804	-0-	-1265	-0-	66	1	1738	2	Y	-0-					3
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

MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11810 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249398 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 10890

04	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					30
05	1054	X	687	-0-	-367	-0-	681	2	6	9	N	5	3	8			32
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

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

04	7860	X	5947	-0-	-1913	-0-	5941	2	6	9	N	5	2	8			58
05	8122	X	5805	-0-	-2317	-0-	5804	2	1	9	N	1	1	8			58
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

MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620

04	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	2743	1	10034	2	N	-0-					65
05	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	2737	1	9666	2	N	-0-					65
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

MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574

04	5640	X	4343	-0-	-1297	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	3662	-0-	-1949	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
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-

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11415 - 15050

04	13710	X	10741	-0-	-2969	-0-	42	1	10699	2	N	-0-					-0-
05	12710	X	12250	-0-	-460	-0-	92	1	12154	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11094 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10230	X	8665	-0-	-1565	-0-	90 2	1 9	8573	2	N	2	2	8			-0-
05	10540	X	8440	-0-	-2100	-0-	93 3	1 9	8344	2	N	3	3	8			-0-
06	9600	X	7535	-0-	-2065	-0-	84 1	1 9	7450	2	N	1	1	8			-0-
07	9579	X	8066	-0-	-1513	-0-	90 1	1 9	7975	2	N	1	1	8			-0-
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-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11054 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11130	X	10237	-0-	-893	-0-	830	1	9407	2	N	-0-					-0-
05	11501	X	9428	-0-	-2073	-0-	856 3	1 9	8569	2	N	3	3	8			-0-
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	1 9	7029	2	N	1	1	8			-0-
09	10230	X	7138	-0-	-3092	-0-	828	1	6310	2	N	-0-					-0-

NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6990	X	5963	-0-	-1027	-0-	1073 1	1 9	4889	2	N	1	1	8			52
05	7223	X	6133	-0-	-1090	-0-	1147 1	1 9	4985	2	N	1	1	8			52
06	6750	X	5657	-0-	-1093	-0-	1036 2	1 9	4619	2	N	2	2	8			52
07	6541	X	5734	-0-	-807	-0-	1073 1	1 9	4660	2	N	1	1	8			52
08	6169	X	6001	-0-	-168	-0-	1110 2	1 9	4889	2	N	2	2	8			52
09	5970	X	5604	-0-	-366	-0-	1073 1	1 9	4530	2	N	1	1	8			52

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	3503	-0-	-3097	-0-	224	1	3267	2	Y	11	5	1			6
							12	9									
05	6541	X	3888	-0-	-2653	-0-	244	1	3644	2	Y	-0-					6
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-

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17640	X	16130	-0-	-1510	-0-	139	1	15991	2	Y	-0-					-0-
05	17949	X	17205	-0-	-744	-0-	38	1	17167	2	Y	-0-					-0-
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-

MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11850	X	9390	-0-	-2460	-0-	462	1	8928	2	Y	-0-					-0-
05	11842	X	10511	-0-	-1331	-0-	509	1	10001	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23040	X	19938	-0-	-3102	-0-	19938	2			N	-0-					-0-
05	22227	X	19963	-0-	-2264	-0-	19961	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19830	X	15883	-0-	-3947	-0-	15883	2			N	-0-					-0-
05	20491	X	18000	-0-	-2491	-0-	18000	2			N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11057 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27660	X	25029	-0-	-2631	-0-	180	1	24849	2	N	-0-					-0-
05	28520	X	24379	-0-	-4141	-0-	186	1	24190	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19320	X	15715	-0-	-3605	-0-	15709	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	19964	X	15228	-0-	-4736	-0-	15220	2	8	9	N	7	7	8			-0-
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-

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30956	X	30956	-0-	-0-	-0-	30956	2			N	-0-					-0-
05	31961	X	30345	-0-	-1616	-0-	30344	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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									

BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23370	X	20367	-0-	-3003	-0-	78	1	20206	2	N	75	1	8			136
							83	9									
05	24149	X	19451	-0-	-4698	-0-	147	1	19252	2	N	47	2	8			181
							52	9									
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

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29070	X	25489	-0-	-3581	-0-	25489	2			Y	-0-					-0-
05	28644	X	25987	-0-	-2657	-0-	25986	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
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

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41880	X	35885	-0-	-5995	-0-	35885	2			N	-0-					-0-
05	41726	X	36330	-0-	-5396	-0-	36329	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38670	X	33296	-0-	-5374	-0-	33296	2			N	-0-					-0-
05	36921	X	30420	-0-	-6501	-0-	30417	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42600	X	31608	-0-	-10992	-0-	31604	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	41416	X	31040	-0-	-10376	-0-	31034	2	6	9	N	5	5	8			-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31950	X	26979	-0-	-4971	-0-	26978	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	31186	X	25808	-0-	-5378	-0-	25806	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20220	X	16778	-0-	-3442	-0-	16778	2			Y	-0-					-0-
05	20894	X	16811	-0-	-4083	-0-	16811	2			Y	-0-					-0-
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-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27330	X	24130	-0-	-3200	-0-	24130	2			N	-0-					-0-
05	28241	X	23921	-0-	-4320	-0-	23921	2			N	-0-					-0-
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-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25320	X	20044	-0-	-5276	-0-	20044	2			Y	-0-					-0-
05	23250	X	19321	-0-	-3929	-0-	19321	2			Y	-0-					-0-
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-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23490	X	19677	-0-	-3813	-0-	19677	2			Y	-0-					-0-
05	23467	X	19666	-0-	-3801	-0-	19666	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35490	X	30039	-0-	-5451	-0-	30038	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	35030	X	30269	-0-	-4761	-0-	30266	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

LOWERY, E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF. N/A

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752

04	25890	X	18242	-0-	-7648	-0-	18242	2			Y	-0-					-0-
05	28645	X	28645	-0-	-0-	-0-	28643	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
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-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

04	20278	X	20278	-0-	-0-	-0-	20278	2			N	-0-					-0-
05	19266	X	19266	-0-	-0-	-0-	19266	2			N	-0-					-0-
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-

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965

04	14B2 EXT		215380	-0-	215380	215380	92	1	215288	2	N	-0-					-0-
*05	522166	X	306786	-0-	-215380	-0-	124	1	306662	2	N	-0-					-0-
*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-

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832

04	19380	X	16431	-0-	-2949	-0-	16430	2	1	9	Y	1	1	8			2
05	19747	X	17098	-0-	-2649	-0-	17095	2	3	9	Y	3	3	8			2
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

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11169 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142

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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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
04	0	W	25312	-0-	25312	77137	25309	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	0	W	25147	-0-	25147	102284	25134	2	13	9	N	12	12	8			-0-
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-

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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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
04	21780	X	17540	-0-	-4240	-0-	17540	2			Y	-0-					-0-
05	21576	X	16960	-0-	-4616	-0-	16960	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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
04	19290	X	15208	-0-	-4082	-0-	15201	2	7	9	Y	6	6	8			1
05	18972	X	15730	-0-	-3242	-0-	15727	2	3	9	Y	3	3	8			1
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

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75060	X	56549	-0-	-18511	-0-	56549	2			N	-0-					-0-
05	73098	X	56043	-0-	-17055	-0-	56040	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS-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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67560	X	49900	-0-	-17660	-0-	49900	2			N	-0-					-0-
05	65286	X	47753	-0-	-17533	-0-	47751	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	206584	X	155391	-0-	-51193	-0-	114 77	1 9	155200	2	N	70	70	8			-0-
06	273166	X	273166	-0-	-0-	-0-	180 19	1 9	272967	2	N	17	17	8			-0-
07	267698	X	267698	-0-	-0-	-0-	186 25	1 9	267487	2	N	23	23	8			-0-
08	320199	X	239823	-0-	-80376	-0-	186 21	1 9	239616	2	N	19	19	8			-0-
09	273180	X	210460	-0-	-62720	-0-	180 13	1 9	210267	2	N	12	12	8			-0-

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	132659	-0-	132659	132659	97 40	1 9	132522	2	N	36	36	8			-0-
*07	400182	X	267523	-0-	-132659	-0-	104 90	1 9	267329	2	N	82	82	8			-0-
*08	315952	X	232046	-0-	-83906	-0-	103 81	1 9	231862	2	N	74	74	8			-0-
*09	305760	X	189116	-0-	-116644	-0-	98 15	1 9	189003	2	N	14	14	8			-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11477 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48360	X	36297	-0-	-12063	-0-	36297	2			Y	-0-					-0-
05	46996	X	37098	-0-	-9898	-0-	37098	2			Y	-0-					-0-
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-

WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		82104	-0-	82104	82104	183 12	1 9	81909	2	N	11	11	8			-0-
*06	295882	X	213778	-0-	-82104	-0-	144 13	1 9	213621	2	N	12	12	8			-0-
*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-

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27750	X	21552	-0-	-6198	-0-	21551	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	26970	X	21585	-0-	-5385	-0-	21583	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	94590	X	69276	-0-	-25314	-0-	69275	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	91791	X	68292	-0-	-23499	-0-	68288	2	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	106920	X	77305	-0-	-29615	-0-	220 6	1 9	77079	2	N	5	5	8			-0-
05	102579	X	75118	-0-	-27461	-0-	229 12	1 9	74877	2	N	11	11	8			-0-
06	93300	X	68536	-0-	-24764	-0-	222 1	1 9	68313	2	N	1	1	8			-0-
07	89559	X	67453	-0-	-22106	-0-	229 3	1 9	67221	2	N	3	3	8			-0-
08	85312	X	61937	-0-	-23375	-0-	229 1	1 9	61707	2	N	1	1	8			-0-
09	77310	X	57771	-0-	-19539	-0-	222 1	1 9	57548	2	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	4953	-0-	4953	4953	5	1	4948	2	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	278609	-0-	278609	283562	74	1	278503	2	Y	29	29	8			-0-
							32	9									

D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	5324	-0-	5324	5324	5	1	5319	2	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	282626	-0-	282626	287950	76	1	282550	2	Y	-0-					-0-

PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154

04	155550	X	102755	-0-	-52795	-0-	180	1	102571	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	150815	X	110799	-0-	-40016	-0-	186	1	110598	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
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									

PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021

04	24720	X	21509	-0-	-3211	-0-	150	1	21359	2	N	-0-					-0-
05	24087	X	21081	-0-	-3006	-0-	155	1	20922	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
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-

LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161

04	28890	X	22128	-0-	-6762	-0-	884	1	21213	2	N	28	3	8			178
							31	9									
05	25451	X	21755	-0-	-3696	-0-	994	1	20724	2	N	34	12	8			200
							37	9									
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2825	-0-	-415	-0-	192 26	1 9	2607	2	Y	24	6	8			90
05	3224	X	2810	-0-	-414	-0-	168 87	1 9	2555	2	Y	79	169	1			-0-
06	3120	X	2465	-0-	-655	-0-	155 13	1 9	2297	2	Y	12	8	1			4
07	3193	X	2718	-0-	-475	-0-	173 14	1 9	2531	2	Y	13	13	1			4
08	DLQ G-10		2589	-0-	2589	2589	158 68	1 9	2363	2	Y	62	41	1			25
09	DLQ G-10		2241	-0-	2241	4830	144 55	1 9	2042	2	Y	50	49	1			26

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-

MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245591 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 11727 PERF.10857 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	53	1	1574	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	53	1	1545	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	21	1	289	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	193	-0-	-179	-0-	12	1	181	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1997	-0-	-73	-0-	136	1	1850	2	Y	10	9	8			142
							11	9									
05	2108	N	1986	-0-	-122	-0-	123	1	1863	2	Y	-0-	129	1			13
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

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	X	777	-0-	-273	-0-	37	1	740	2	Y	-0-					15
05	1178	X	757	-0-	-421	-0-	37	1	720	2	Y	-0-					15
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

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6330	X	4601	-0-	-1729	-0-	315	1	4286	2	Y	-0-					-0-
05	5363	X	4654	-0-	-709	-0-	287	1	4367	2	Y	-0-					-0-
06	5190	X	4379	-0-	-811	-0-	276	1	4101	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	5239	X	4201	-0-	-1038	-0-	268	1	3931	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	DLQ G-10		4337	-0-	4337	4337	272	1	4061	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	DLQ G-10		3902	-0-	3902	8239	256	1	3642	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 247341 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10851 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	24	1	330	2	Y	-0-					17
05	403	N	270	-0-	-133	-0-	17	1	253	2	Y	-0-					17
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

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8280	X	7005	-0-	-1275	-0-	7005	2			Y	-0-					-0-
05	8060	X	7119	-0-	-941	-0-	7119	2			Y	-0-					-0-
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-

WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9780	X	6746	-0-	-3034	-0-	219	1	6527	2	Y	-0-					-0-
05	10106	X	6881	-0-	-3225	-0-	230	1	6651	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	14490	X	12023	-0-	-2467	-0-	12023	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	12031	-0-	-2694	-0-	12031	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	296	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	16	1	241	2	Y	-0-					-0-
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		267	-0-	267	491	17	1	249	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25582	X	8026	-0-	-17556	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
05	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
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-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16050	X	13385	-0-	-2665	-0-	13385	2			Y	-0-					-0-
05	15872	X	13397	-0-	-2475	-0-	13397	2			Y	-0-					-0-
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-

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12660	X	10484	-0-	-2176	-0-	10484	2			Y	-0-					-0-
05	12183	X	10138	-0-	-2045	-0-	10138	2			Y	-0-					-0-
06	11370	X	9037	-0-	-2333	-0-	9030	2	7	9	Y	6	4	1			2
07	11346	X	9306	-0-	-2040	-0-	9299	2	7	9	Y	6	6	1			2
08	DLQ G-10		8860	-0-	8860	8860	8851	2	9	9	Y	8	7	1			3
09	DLQ G-10		8105	-0-	8105	16965	8096	2	9	9	Y	8	7	1			4

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	43	1	1268	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	43	1	1234	2	N	-0-					-0-
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-

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18210	X	14865	-0-	-3345	-0-	14865	2			Y	-0-					-0-
05	17701	X	14725	-0-	-2976	-0-	14725	2			Y	-0-					-0-
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		11839	-0-	11839	24876	11826	2	13	9	Y	12	9	1			6

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22650	X	17771	-0-	-4879	-0-	17749	2	22	9	N	20	20	8			5
05	22413	X	18496	-0-	-3917	-0-	18483	2	13	9	N	12	12	8			5
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		15290	-0-	15290	31249	15273	2	17	9	N	15	11	8			11

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13301 - 17847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26040	X	19417	-0-	-6623	-0-	19417	2			N	-0-					-0-
05	24242	X	381	-0-	-23861	-0-	381	2			N	-0-					-0-
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-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29220	X	24025	-0-	-5195	-0-	24025	2			Y	-0-					-0-
05	28303	X	23558	-0-	-4745	-0-	23558	2			Y	-0-					-0-
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-

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32490	X	25658	-0-	-6832	-0-	25658	2			N	-0-					-0-
05	33573	X	26088	-0-	-7485	-0-	26088	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	19710	X	13805	-0-	-5905	-0-	13805	2			N	-0-					-0-
05	17670	X	13841	-0-	-3829	-0-	13841	2			N	-0-					-0-
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-

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43230	X	20466	-0-	-22764	-0-	20466	2			Y	-0-					-0-
05	39990	X	30517	-0-	-9473	-0-	30517	2			Y	-0-					-0-
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-

PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29310	X	18134	-0-	-11176	-0-	18134	2			Y	-0-					-0-
05	28458	X	24053	-0-	-4405	-0-	24053	2			Y	-0-					-0-
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-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 1H RRCID -> 260585 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13504 - 19459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50040	X	26535	-0-	-23505	-0-	26535	2			N	-0-					-0-
05	45911	X	25619	-0-	-20292	-0-	25619	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

04	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2		N	-0-			-0-
05	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	2		N	-0-			-0-
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-

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

04	18960 X	7998	-0-	-10962	-0-	7998	2		N	-0-			-0-
05	16666 X	16666	-0-	-0-	-0-	16666	2		N	-0-			-0-
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-

SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

04	17190 X	11145	-0-	-6045	-0-	11145	2		N	-0-			-0-
05	16709 X	14538	-0-	-2171	-0-	14538	2		N	-0-			-0-
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-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

04	29070 X	19791	-0-	-9279	-0-	19791	2		N	-0-			-0-
05	27435 X	18451	-0-	-8984	-0-	18451	2		N	-0-			-0-
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-

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

04	58650 X	36373	-0-	-22277	-0-	36373	2		N	-0-			-0-
05	54064 X	38299	-0-	-15765	-0-	38299	2		N	-0-			-0-
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-

SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

04	61020 X	43590	-0-	-17430	-0-	43590	2		N	-0-			-0-
05	56513 X	42592	-0-	-13921	-0-	42592	2		N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57660	X	45156	-0-	-12504	-0-	45156	2			N	-0-					-0-
05	59582	X	38722	-0-	-20860	-0-	38722	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	97410	X	72289	-0-	-25121	-0-	72289	2			N	-0-					-0-
05	96038	X	71927	-0-	-24111	-0-	71927	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	121740	X	95409	-0-	-26331	-0-	95409	2			N	-0-					-0-
05	121396	X	95152	-0-	-26244	-0-	95152	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	113430	X	73341	-0-	-40089	-0-	73341	2			N	-0-					-0-
05	117211	X	68131	-0-	-49080	-0-	68131	2			N	-0-					-0-
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-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5055 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
USA-BL WELL #: 1 RRCID -> 251596 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13242 - 13249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	X	148	-0-	-92	-0-	137	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	620	X	78	-0-	-542	-0-	76	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
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	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

04	25980	X	19403	-0-	-6577	-0-	19402	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	24986	X	19271	-0-	-5715	-0-	19271	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-19410	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800

04	22110	X	17230	-0-	-4880	-0-	17229	2	1	9	N	1	1	8			87
05	21421	X	17748	-0-	-3673	-0-	17748	2			N	-0-					87
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	NO RPT	-0-	-17220	-0-					N	NO RPT					87

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

04	24750	X	19889	-0-	-4861	-0-	19888	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	25575	X	19949	-0-	-5626	-0-	19949	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-19890	-0-					N	NO RPT					-0-

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

04	33300	X	27204	-0-	-6096	-0-	27202	2	2	9	N	2	2	8			3
05	34410	X	26924	-0-	-7486	-0-	26924	2			N	-0-					3
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	NO RPT	-0-	-27210	-0-					N	NO RPT					3

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650

04	27930	X	22974	-0-	-4956	-0-	22973	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	28861	X	22980	-0-	-5881	-0-	22980	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-22980	-0-					N	NO RPT					-0-

ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

04	38100	X	38100	-0-	-0-	-0-	38093	2	7	9	N	6	6	8			3
05	36833	X	36833	-0-	-0-	-0-	36832	2	1	9	N	1	1	8			3
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	NO RPT	-0-	-38100	-0-					N	NO RPT					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38610	X	28018	-0-	-10592	-0-	28016	2	2	9	N	2	2	8			4
05	39184	X	27680	-0-	-11504	-0-	27679	2	1	9	N	1	1	8			4
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	NO RPT	-0-	-28020	-0-					N	NO RPT					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
04	46050	X	30362	-0-	-15688	-0-	30359	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	43183	X	29892	-0-	-13291	-0-	29891	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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	NO RPT	-0-	-30360	-0-					N	NO RPT					-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
04	21720	X	11463	-0-	-10257	-0-	11462	2	1	9	N	1	1	8			2
05	14849	X	10784	-0-	-4065	-0-	10784	2			N	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-11460	-0-					N	NO RPT					2

MARCO WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53610	X	32075	-0-	-21535	-0-	32073	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	48825	X	29881	-0-	-18944	-0-	29881	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-32070	-0-					N	NO RPT					-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56310	X	37463	-0-	-18847	-0-	37459	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	53506	X	35392	-0-	-18114	-0-	35391	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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	NO RPT	-0-	-37470	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35310	X	26462	-0-	-8848	-0-	26459	2	3	9	N	3	3	8			3
05	36208	X	26127	-0-	-10081	-0-	26126	2	1	9	N	1	1	8			3
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	NO RPT	-0-	-26460	-0-					N	NO RPT					3

BOONE WELL #: 1H RRCID -> 263849 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13100 - 18752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-	21	5			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2013 - PLUGGED 04-09-2013

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43846	X	43846	-0-	-0-	-0-	43839	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	41185	X	41185	-0-	-0-	-0-	41184	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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	NO RPT	-0-	-43860	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38970	X	31454	-0-	-7516	-0-	31451	2	3	9	N	3	3	8			4
05	39773	X	31185	-0-	-8588	-0-	31185	2			N	-0-					4
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	NO RPT	-0-	-31440	-0-					N	NO RPT					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
04	83790	X	50420	-0-	-33370	-0-	50414	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	77283	X	48431	-0-	-28852	-0-	48430	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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	NO RPT	-0-	-50430	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49500	X	33152	-0-	-16348	-0-	33148	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	46593	X	32172	-0-	-14421	-0-	32171	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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	NO RPT	-0-	-33150	-0-					N	NO RPT					-0-

POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62340	X	38235	-0-	-24105	-0-	38228	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	56265	X	35857	-0-	-20408	-0-	35856	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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	NO RPT	-0-	-38250	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON WELL #: 1H RRCID -> 264843 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.13000 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	87420	X	52955	-0-	-34465	-0-	52953	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	78833	X	51184	-0-	-27649	-0-	51184	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-52950	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY WELL #: 1H RRCID -> 265293 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13260 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	115006	-0-	115006	2343669	114999	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	0	W	102099	-0-	102099	2445768	102098	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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	NO RPT	-0-	-115020	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
04	0	Z	52092	-0-	52092	1809386	52083	2	9	9	N	8	8	8			10
05	0	Z	49341	-0-	49341	1858727	49340	2	1	9	N	1	1	8			10
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	NO RPT	-0-	-0-	1982496					N	NO RPT					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
04	0	W	161475	-0-	161475	2592152	161475	2			N	-0-					-0-
05	0	W	149038	-0-	149038	2741190	149038	2			N	-0-					-0-
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	161490	X	NO RPT	-0-	-161490	2937309					N	NO RPT					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
HILL WELL #: 1 RRCID -> 246709 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13845 PERF.13710 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					60
05	434	N	112	-0-	-322	-0-	112	2			N	-0-					60
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

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11700	X	5120	-0-	-6580	-0-	5120	2			N	-0-					89
05	12059	X	2968	-0-	-9091	-0-	2968	2			N	-0-					89
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

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10803 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2120	-0-	-520	-0-	2120	2			N	-0-					145
05	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					145
06	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					145
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					145
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 260270 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643

BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082

ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3050	2	28	9	N	25					159
05	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2856	2	12	9	N	11					170
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

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
04	14B2 EXT	1820	-0-	1820	107794	1820	2			N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107794					N	-0-					23
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

TANOS EXPLORATION, LLC 835977

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 11650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600 X	2570	-0-	-1030	-0-	2561	3	9	9	N	8	1	8			154
05	2852 X	2564	-0-	-288	-0-	2546	3	18	9	N	16					170
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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099

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
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	117	1	94	2	N	-0-					20
05	775 N	77	-0-	-698	-0-	11	1	66	2	N	-0-					20
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	121	1	51	2	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	1410	N	971	-0-	-439	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	1050	N	531	-0-	-519	-0-	531	2			N	-0-					8
05	1240	N	305	-0-	-935	-0-	305	2			N	-0-					8
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

COLLINS 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
04	570	N	60	-0-	-510	-0-	9	1	51	2	N	-0-					22
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					22
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

KIDD, J WELL #: 1 RRCID -> 256428 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11098 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	20	1	37	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

KIDD, R. WELL #: 1 RRCID -> 256438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11110 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					33
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					33
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BUSH WELL #: 1 RRCID -> 257457 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11670 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LAWRENCE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11865 PERF.13910 - 15030

04	12150	X	10709	-0-	-1441	-0-	10709	2			N	-0-					22
05	12245	X	10779	-0-	-1466	-0-	10775	2	4	9	N	4	3	8			23
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

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 258795 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11280 - 11346

04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 12190

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 230782 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10938 - 11174

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 230783 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11306 - 12146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230786 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10340 - 11756

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230787 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11346 - 12150

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 230788 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12343 PERF.11421 - 12190

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CULLEN, J.B. WELL #: 9 RRCID -> 231364 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11352 - 12160

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11204 - 11800

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 233783 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.11694 - 12570

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
REESE WELL #: 1 RRCID -> 233787 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11117 - 11772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTSON, OMIE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 233855 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11034 - 12474

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235168 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10392 - 11804

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236662 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10302 - 11859

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238085 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 12249

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238183 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242973 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11071 - 12634

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243192 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. 9570 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 245738 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970

04	570	N	291	-0-	-279	-0-	8	1	271	2	Y	11					29
							12	9									
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	11	1	446	2	Y	13					42
							14	9									
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									

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 245748 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980

04	5460	X	2900	-0-	-2560	-0-	82	1	2768	2	Y	45					96
							50	9									
05	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	104	1	4349	2	Y	53					149
							58	9									
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									

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980

04	9330	X	5976	-0-	-3354	-0-	169	1	5752	2	Y	50					113
							55	9									
05	9145	X	5339	-0-	-3806	-0-	124	1	5179	2	Y	33					146
							36	9									
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									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248297 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925

04	4980	X	4408	-0-	-572	-0-	4380	2	28	9	Y	25	27	1			9
05	5146	X	4600	-0-	-546	-0-	4557	2	43	9	Y	39	28	1			20
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10260	X	9023	-0-	-1237	-0-	8973	2	50	9	Y	45	46	1			39
05	10044	X	7903	-0-	-2141	-0-	7847	2	56	9	Y	51	51	1			39
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

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 12751 - 13301

04	38037	X	38037	-0-	-0-	-0-	1537	1	36397	2	N	94	178	1	1	8	107
							103	9									
05	36747	X	36747	-0-	-0-	-0-	1677	1	34995	2	N	68					175
							75	9									
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					40
							44	9									
09	38040	X	32767	-0-	-5273	-0-	1522	1	31199	2	Y	42					174
							46	9									

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

04	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	351	1	8321	2	N	6	4	8			169
							7	9									
05	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	399	1	8332	2	N	2	1	8			170
							2	9									
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					13
							14	9									
09	8430	X	7368	-0-	-1062	-0-	342	1	7006	2	Y	18	174	1			36
							20	9									

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 254418 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 12857 - 13527

04	11820	X	10761	-0-	-1059	-0-	435	1	10300	2	N	24	4	8			229
							26	9									
05	12214	X	11273	-0-	-941	-0-	512	1	10696	2	N	59	173	1			115
							65	9									
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					10
							11	9									
09	10920	X	9356	-0-	-1564	-0-	434	1	8891	2	Y	28					142
							31	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
04	5340	X	4025	-0-	-1315	-0-	78	1	3938	2	Y	8	9	1	1	8	1
							9	9									
05	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	101	1	5212	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
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									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	11939	2	62	9	Y	56	62	1			20
05	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	11849	2	88	9	Y	80	59	1			41
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

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	7990	2	83	9	Y	75	82	1			63
05	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8428	2	67	9	Y	61	78	1			46
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

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	547	1	12958	2	N	9	5	8			184
							10	9									
05	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	604	1	12603	2	N	7	1	8			190
							8	9									
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					8
							9	9									
09	13530	X	11302	-0-	-2228	-0-	525	1	10771	2	Y	5					53
							6	9									

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	171	1	8674	2	Y	141	139	1	11	8	27
							155	9									
05	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	149	1	7653	2	Y	150	140	1	3	8	34
							165	9									
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									

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
04	9030	X	7953	-0-	-1077	-0-	7932	2	21	9	N	19	4	8			159
05	9176	X	8075	-0-	-1101	-0-	8034	2	41	9	N	37	1	8			195
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	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					50

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	411	1	9742	2	N	10	3	8			194
							11	9									
05	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	438	1	9148	2	N	6					200
							7	9									
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					10
							11	9									
09	9750	X	7751	-0-	-1999	-0-	358	1	7347	2	Y	42					42
							46	9									

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	140	1	7551	2	Y	17	16	1			5
							19	9									
05	7750	X	7000	-0-	-750	-0-	121	1	6857	2	Y	20	21	1			4
							22	9									
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									

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10320	X	8911	-0-	-1409	-0-	162	1	8690	2	Y	54	50	1			16
							59	9									
05	9796	X	9529	-0-	-267	-0-	165	1	9329	2	Y	32	43	1			5
							35	9									
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									

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8010	X	7268	-0-	-742	-0-	7222	2	46	9	N	42	7	8			142
05	8277	X	7325	-0-	-952	-0-	7285	2	40	9	N	36	4	8			174
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

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
04	9600	X	6608	-0-	-2992	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	6943	-0-	-2264	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
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-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

04	11190	X	7713	-0-	-3477	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	7008	-0-	-2571	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
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-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

04	15660	X	11669	-0-	-3991	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	12221	-0-	-1636	-0-	12221	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

04	16500	X	13383	-0-	-3117	-0-	12980	2	403	9	Y	366	334	1			130
05	17019	X	15285	-0-	-1734	-0-	14948	2	337	9	Y	306	403	1			33
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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 263910 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

04	45606	X	45606	-0-	-0-	-0-	45067	2	539	9	Y	490	423	1			173
05	46376	X	44547	-0-	-1829	-0-	43841	2	706	9	Y	642	746	1			69
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

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 263912 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

04	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	9153	2	224	9	Y	204	176	1			73
05	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8600	2	94	9	Y	85	149	1			9
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

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265372 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

04	52740	X	30549	-0-	-22191	-0-	30105	2	444	9	Y	404	439	1			54
05	54498	X	26614	-0-	-27884	-0-	26297	2	317	9	Y	288	321	1			21
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

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
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	17026	X	17026	-0-	-0-	-0-	16894	2	132	9	Y	120	4	8			116
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

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		37066	-0-	37066	151195	36527	2	539	9	N	490	594	1			65
05	183167	X	31972	-0-	-151195	-0-	31717	2	255	9	N	232	281	1			16
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

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
05	T. A.		6248	-0-	6248	6248	6088	2	160	9	N	145	134	1			11
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

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269480 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	19580	X	NO RPT	-0-	-19580	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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
04	36619	X	36619	-0-	-0-	-0-	36619	2			N	-0-					-0-
05	26614	X	26614	-0-	-0-	-0-	26614	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	6420	X	5360	-0-	-1060	-0-	5360	2			Y	-0-					-0-
05	6634	X	5191	-0-	-1443	-0-	5191	2			Y	-0-					-0-
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-

MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18750	X	18278	-0-	-472	-0-	18278	2			N	-0-					-0-
05	19313	X	17980	-0-	-1333	-0-	17980	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20610	X	17592	-0-	-3018	-0-	17592	2			N	-0-					-0-
05	21576	X	17645	-0-	-3931	-0-	17645	2			N	-0-					-0-
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-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11640	X	10353	-0-	-1287	-0-	10346	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	12028	X	11408	-0-	-620	-0-	11406	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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	4	9	N	4	4	8			-0-
09	9840	X	9785	-0-	-55	-0-	9785	2			N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11500 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16500	X	11887	-0-	-4613	-0-	11887	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	13632	-0-	-1000	-0-	13632	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	10864	-0-	-3296	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	12592	-0-	-2040	-0-	12590	2	2	9	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-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 253021 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11105 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27840	X	23859	-0-	-3981	-0-	23859	2			Y	-0-					-0-
05	28768	X	23511	-0-	-5257	-0-	23501	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
06	27840	X	21798	-0-	-6042	-0-	21778	2	20	9	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	20	9	Y	18	18	8			-0-
09	23850	X	20339	-0-	-3511	-0-	20333	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11760	X	11158	-0-	-602	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	10319	-0-	-1523	-0-	10313	2	6	9	N	5	5	8			-0-
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-

CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9150	X	7332	-0-	-1818	-0-	7262	2	70	9	N	64					118
05	9455	X	6639	-0-	-2816	-0-	6503	2	136	9	N	124	192	1	7	8	43
06	9150	X	6403	-0-	-2747	-0-	6403	2			N	-0-					43
07	8339	X	6729	-0-	-1610	-0-	6694	2	35	9	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	68	9	N	62	3	8			130

MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	9054	-0-	-401	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28830	X	20950	-0-	-7880	-0-	20950	2			N	-0-					-0-
05	29791	X	20250	-0-	-9541	-0-	20250	2			N	-0-					-0-
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-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3H RRCID -> 255073 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10971 - 15243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29730	X	22139	-0-	-7591	-0-	22139	2			N	-0-					-0-
05	27869	X	22198	-0-	-5671	-0-	22195	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36930	X	26631	-0-	-10299	-0-	27	1	26604	2	N	-0-					47
05	36921	X	26607	-0-	-10314	-0-	27	1	26580	2	N	-0-					47
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

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	2	-0-	-718	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
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-

PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	616	-0-	-224	-0-	27	1	589	2	N	-0-					-0-
05	837	N	647	-0-	-190	-0-	29	1	618	2	N	-0-					-0-
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-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	15060	X	13346	-0-	-1714	-0-	26	1	13320	2	N	-0-					-0-
05	15407	X	13326	-0-	-2081	-0-	26	1	13300	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	30360	X	26930	-0-	-3430	-0-	26930	2			N	-0-					-0-
05	30690	X	26331	-0-	-4359	-0-	26324	2	7	9	N	6	6	8			-0-
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-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28761	X	28761	-0-	-0-	-0-	29	1	28732	2	N	-0-					3
05	72850	X	72850	-0-	-0-	-0-	73	1	72777	2	N	-0-					3
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

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21420	X	18735	-0-	-2685	-0-	18735	2			N	-0-					-0-
05	21080	X	18018	-0-	-3062	-0-	18009	2	9	9	N	8	8	8			-0-
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-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 257438 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13075 - 19903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31083	X	31083	-0-	-0-	-0-	31083	2			N	-0-					-0-
05	28945	X	28945	-0-	-0-	-0-	28944	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 15H RRCID -> 258068 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13800	X	9189	-0-	-4611	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	9549	-0-	-1394	-0-	9537	2	12	9	N	11	11	8			-0-
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									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMBE WELL #: 10H RRCID -> 258109 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60180	X	26381	-0-	-33799	-0-	26	1	26354	2	N	1	1	8			12
							1	9									
05	33573	X	30964	-0-	-2609	-0-	31	1	30933	2	N	-0-					12
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

LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57310	X	57310	-0-	-0-	-0-	57	1	57253	2	N	-0-					-0-
05	44859	X	44859	-0-	-0-	-0-	45	1	44805	2	N	8					8
							9	9									
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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8670	X	7846	-0-	-824	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7575	-0-	-857	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
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-

DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38430	X	33139	-0-	-5291	-0-	64	1	33075	2	N	-0-					-0-
05	38440	X	31980	-0-	-6460	-0-	62	1	31918	2	N	-0-					-0-
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-

LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23700	X	18830	-0-	-4870	-0-	36	1	18794	2	N	-0-					-0-
05	23808	X	18803	-0-	-5005	-0-	36	1	18767	2	N	-0-					-0-
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-

BRUINS DU WELL #: 1H RRCID -> 259597 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25263	X	25263	-0-	-0-	-0-	49	1	25214	2	N	-0-					-0-
05	23674	X	23674	-0-	-0-	-0-	46	1	23628	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 259599 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45180	X	42002	-0-	-3178	-0-	42002	2			N	-0-					-0-
05	46686	X	45179	-0-	-1507	-0-	45169	2	10	9	N	9	9	8			-0-
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-

UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21450	X	18626	-0-	-2824	-0-	18	1	18608	2	N	-0-					-0-
05	21917	X	18355	-0-	-3562	-0-	18	1	18337	2	N	-0-					-0-
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-

SUN DEVILS DU WELL #: 1H RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50730	X	46684	-0-	-4046	-0-	47	1	46637	2	N	-0-					-0-
05	52421	X	45052	-0-	-7369	-0-	45	1	45007	2	N	-0-					-0-
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-

VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31962	X	31962	-0-	-0-	-0-	32	1	31930	2	N	-0-					-0-
05	57349	X	57349	-0-	-0-	-0-	57	1	57292	2	N	-0-					-0-
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-

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZAP DU WELL #: 1 RRCID -> 259774 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11659 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					20
*05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*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-

MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32670	X	28688	-0-	-3982	-0-	28688	2			N	-0-					-0-
05	33759	X	28552	-0-	-5207	-0-	28544	2	8	9	N	7	7	8			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	24180	X	21818	-0-	-2362	-0-	42	1	21776	2	N	-0-			-0-
05	24986	X	21956	-0-	-3030	-0-	42	1	21914	2	N	-0-			-0-
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-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

04	16260	X	14681	-0-	-1579	-0-	14681	2			N	-0-			-0-
05	15717	X	14994	-0-	-723	-0-	14994	2			N	-0-			-0-
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-

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

04	20850	X	16486	-0-	-4364	-0-	32	1	16454	2	N	-0-			-0-
05	21545	X	16711	-0-	-4834	-0-	32	1	16679	2	N	-0-			-0-
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-

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

04	18810	X	16230	-0-	-2580	-0-	16	1	16214	2	N	-0-			-0-
05	16833	X	15081	-0-	-1752	-0-	15	1	15066	2	N	-0-			-0-
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-

NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

04	31155	X	31155	-0-	-0-	-0-	31155	2			N	-0-			-0-
05	27993	X	27256	-0-	-737	-0-	27256	2			N	-0-			-0-
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-

BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843

04	38490	X	28545	-0-	-9945	-0-	28545	2			N	-0-			1
05	36797	X	27788	-0-	-9009	-0-	27788	2			N	-0-			1
06	33330	X	25199	-0-	-8131	-0-	25199	2			N	-0-			1
07	31899	X	24430	-0-	-7469	-0-	24430	2			N	-0-			1
08	29760	X	23736	-0-	-6024	-0-	23736	2			N	-0-			1
09	28560	X	21215	-0-	-7345	-0-	21215	2			N	-0-			1

BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

04	28230	X	24130	-0-	-4100	-0-	24	1	24106	2	N	-0-			-0-
05	27621	X	24151	-0-	-3470	-0-	24	1	24127	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50580	X	39313	-0-	-11267	-0-	39	1	39274	2	N	-0-					10
05	48825	X	38788	-0-	-10037	-0-	39	1	38749	2	N	-0-					10
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

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

04	22590	X	20711	-0-	-1879	-0-	21	1	20690	2	N	-0-					-0-
05	23343	X	20877	-0-	-2466	-0-	21	1	20856	2	N	-0-					-0-
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-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

04	19350	X	15350	-0-	-4000	-0-	30	1	15320	2	N	-0-					-0-
05	17050	X	14206	-0-	-2844	-0-	27	1	14179	2	N	-0-					-0-
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-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

04	21300	X	17141	-0-	-4159	-0-	17	1	17124	2	N	-0-					-0-
05	22010	X	17023	-0-	-4987	-0-	17	1	17006	2	N	-0-					-0-
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-

BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

04	30330	X	24104	-0-	-6226	-0-	46	1	24058	2	N	-0-					-0-
05	29884	X	23607	-0-	-6277	-0-	45	1	23562	2	N	-0-					-0-
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-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

04	17340	X	11763	-0-	-5577	-0-	11763	2			N	-0-					-0-
05	15965	X	11886	-0-	-4079	-0-	11886	2			N	-0-					-0-
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-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

04	20520	X	13779	-0-	-6741	-0-	13779	2			N	-0-					-0-
05	18724	X	13651	-0-	-5073	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CREST E WELL #: 1 RRCID -> 260921 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 12904 PERF.12400 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	1045	-0-	-1205	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58517	X	58517	-0-	-0-	-0-	58517	2			N	-0-					-0-
05	53426	X	53426	-0-	-0-	-0-	53426	2			N	-0-					-0-
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-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	160	-0-	-470	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97110	X	65601	-0-	-31509	-0-	66	1	65535	2	N	-0-					55
05	96286	X	47735	-0-	-48551	-0-	48	1	47687	2	N	-0-					55
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

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31320	X	23693	-0-	-7627	-0-	24	1	23669	2	N	-0-					-0-
05	29605	X	23803	-0-	-5802	-0-	24	1	23779	2	N	-0-					-0-
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-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18720	X	14975	-0-	-3745	-0-	15	1	14960	2	N	-0-					-0-
05	19344	X	15017	-0-	-4327	-0-	15	1	15002	2	N	-0-					-0-
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-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30510	X	24659	-0-	-5851	-0-	25	1	24634	2	N	-0-					-0-
05	29295	X	22403	-0-	-6892	-0-	22	1	22381	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36030	X	15289	-0-	-20741	-0-	15289	2			N	-0-					-0-
05	35495	X	32350	-0-	-3145	-0-	32339	2	11	9	N	10	10	8			-0-
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-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

04	25440	X	19874	-0-	-5566	-0-	19874	2			N	-0-					-0-
05	24676	X	20096	-0-	-4580	-0-	20096	2			N	-0-					-0-
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-

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

04	71280	X	44282	-0-	-26998	-0-	44282	2			N	-0-					-0-
05	66898	X	41895	-0-	-25003	-0-	41895	2			N	-0-					-0-
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-

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973

04	60270	X	45992	-0-	-14278	-0-	46	1	45946	2	N	-0-					-0-
05	57195	X	45121	-0-	-12074	-0-	45	1	45076	2	N	-0-					-0-
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-

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

04	32580	X	24628	-0-	-7952	-0-	47	1	24581	2	N	-0-					-0-
05	31186	X	12726	-0-	-18460	-0-	25	1	12701	2	N	-0-					-0-
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-

TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563

04	55050	X	45707	-0-	-9343	-0-	88	1	45619	2	N	-0-					-0-
05	54591	X	44467	-0-	-10124	-0-	86	1	44381	2	N	-0-					-0-
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-

COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393

04	27840	X	21425	-0-	-6415	-0-	21	1	21404	2	N	-0-					-0-
05	28768	X	21165	-0-	-7603	-0-	21	1	21144	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	55050	X	45541	-0-	-9509	-0-	45	1	45496	2	N	-0-			-0-
05	50902	X	37783	-0-	-13119	-0-	38	1	37745	2	N	-0-			-0-
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-

VOLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	35040	X	25260	-0-	-9780	-0-	49	1	25211	2	N	-0-			-0-
05	36208	X	23499	-0-	-12709	-0-	45	1	23454	2	N	-0-			-0-
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-

GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	34200	X	28773	-0-	-5427	-0-	55	1	28718	2	N	-0-			-0-
05	33790	X	28821	-0-	-4969	-0-	56	1	28765	2	N	-0-			-0-
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-

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	28230	X	22431	-0-	-5799	-0-	22	1	22409	2	N	-0-			-0-
05	29171	X	21933	-0-	-7238	-0-	22	1	21911	2	N	-0-			-0-
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-

RISINGER P GU WELL #: 1 RRCID -> 261909 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12154 - 12549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			-0-
05	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	2			N	-0-			-0-
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-

RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	41820	X	32036	-0-	-9784	-0-	32	1	32004	2	N	-0-			-0-
05	41044	X	31756	-0-	-9288	-0-	31	1	31725	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARRIORS DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43649	X	43649	-0-	-0-	-0-	44	1	43605	2	N	-0-					-0-
05	26712	X	26712	-0-	-0-	-0-	27	1	26685	2	N	-0-					-0-
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-

HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75179	X	75179	-0-	-0-	-0-	74	1	75105	2	N	-0-					-0-
05	72011	X	72011	-0-	-0-	-0-	71	1	71940	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	103227	X	103227	-0-	-0-	-0-	103	1	103124	2	N	-0-					-0-
05	91016	X	86265	-0-	-4751	-0-	86	1	86179	2	N	-0-					-0-
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-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	52110	X	41448	-0-	-10662	-0-	41	1	41407	2	N	-0-			-0-
05	49879	X	35502	-0-	-14377	-0-	35	1	35467	2	N	-0-			-0-
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-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

04	37830	X	27199	-0-	-10631	-0-	27	1	27172	2	N	-0-			-0-
05	38905	X	28719	-0-	-10186	-0-	28	1	28691	2	N	-0-			-0-
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-

RISINGER J GU WELL #: 1 RRCID -> 262044 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12192 - 12251

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-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

04	44872	X	44872	-0-	-0-	-0-	45	1	44827	2	N	-0-			-0-
05	40843	X	40843	-0-	-0-	-0-	41	1	40802	2	N	-0-			-0-
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-

NEW HORIZONS WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431

04	78270	X	51001	-0-	-27269	-0-	51001	2			N	-0-			-0-
05	80879	X	64202	-0-	-16677	-0-	64202	2			N	-0-			-0-
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-

HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

04	63300	X	41980	-0-	-21320	-0-	41980	2			N	-0-			-0-
05	60264	X	40074	-0-	-20190	-0-	40074	2			N	-0-			-0-
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-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	217105 X	217105	-0-	-0-	-0-	217105	2			N	-0-					-0-
05	250077 X	217652	-0-	-32425	-0-	217652	2			N	-0-					-0-
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-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

04	42780 X	33434	-0-	-9346	-0-	33	1	33401	2	N	-0-					-0-
05	41385 X	31064	-0-	-10321	-0-	31	1	31033	2	N	-0-					-0-
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-

TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

04	36600 X	28550	-0-	-8050	-0-	28	1	28522	2	N	-0-					-0-
05	37076 X	30382	-0-	-6694	-0-	30	1	30352	2	N	-0-					-0-
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-

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

04	28050 X	21670	-0-	-6380	-0-	22	1	21648	2	N	-0-					-0-
05	28985 X	21444	-0-	-7541	-0-	21	1	21423	2	N	-0-					-0-
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-

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

04	70830 X	58769	-0-	-12061	-0-	113	1	58656	2	N	-0-					-0-
05	67394 X	57824	-0-	-9570	-0-	111	1	57713	2	N	-0-					-0-
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-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

04	65610 X	51398	-0-	-14212	-0-	99	1	51299	2	N	-0-					-0-
05	67797 X	51228	-0-	-16569	-0-	99	1	51129	2	N	-0-					-0-
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-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

04	38520 X	27025	-0-	-11495	-0-	52	1	26973	2	N	-0-					-0-
05	37262 X	26977	-0-	-10285	-0-	52	1	26925	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1868	-0-	-142	-0-	81	1	1787	2	N	-0-					-0-
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	79	1	1741	2	N	-0-					-0-
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-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

04	65400	X	45894	-0-	-19506	-0-	88	1	45806	2	N	-0-					-0-
05	60419	X	44579	-0-	-15840	-0-	86	1	44493	2	N	-0-					-0-
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-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

04	33510	X	28392	-0-	-5118	-0-	28392	2			N	-0-					-0-
05	32829	X	26010	-0-	-6819	-0-	26010	2			N	-0-					-0-
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-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

04	51060	X	27692	-0-	-23368	-0-	27692	2			N	-0-					-0-
05	48856	X	24166	-0-	-24690	-0-	24166	2			N	-0-					-0-
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-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

04	101940	X	66538	-0-	-35402	-0-	66538	2			N	-0-					-0-
05	105338	X	61960	-0-	-43378	-0-	61960	2			N	-0-					-0-
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-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

04	69330	X	60756	-0-	-8574	-0-	60756	2			N	-0-					-0-
05	65193	X	53038	-0-	-12155	-0-	53038	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	147570	X	117913	-0-	-29657	-0-	120	1	117793	2	N	-0-					60
05	144770	X	115537	-0-	-29233	-0-	118	1	115419	2	N	-0-					60
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

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80430	X	71007	-0-	-9423	-0-	71007	2			N	-0-					-0-
05	82801	X	63473	-0-	-19328	-0-	63473	2			N	-0-					-0-
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-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	81870	X	61657	-0-	-20213	-0-	62	1	61594	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	79267	X	60565	-0-	-18702	-0-	61	1	60504	2	N	-0-					-0-
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-

JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41220	X	31158	-0-	-10062	-0-	31	1	31127	2	N	-0-					-0-
05	39866	X	31066	-0-	-8800	-0-	31	1	31035	2	N	-0-					-0-
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-

SOONERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262939 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13898 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	101015	X	101015	-0-	-0-	-0-	101015	2			N	-0-					-0-
05	101029	X	95991	-0-	-5038	-0-	95991	2			N	-0-					-0-
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-

LOBOS DU WELL #: 1H RRCID -> 262954 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12898 PERF.13120 - 19063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36570	X	28869	-0-	-7701	-0-	28	1	28841	2	N	-0-					-0-
05	36022	X	27673	-0-	-8349	-0-	27	1	27646	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GRIZZLIES DU WELL #: 1H RRCID -> 263047 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13790 - 20212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	117840	X	77535	-0-	-40305	-0-	77535	2			N	-0-					-0-
05	111817	X	78409	-0-	-33408	-0-	78409	2			N	-0-					-0-
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-

MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12411 - 17588

04	192900	X	151489	-0-	-41411	-0-	151489	2			N	-0-					-0-
05	193037	X	148318	-0-	-44719	-0-	148318	2			N	-0-					-0-
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-

PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791

04	66510	X	51529	-0-	-14981	-0-	51529	2			N	-0-					-0-
05	63922	X	49550	-0-	-14372	-0-	49544	2	6	9	N	5	5	8			-0-
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-

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

04	74550	X	71410	-0-	-3140	-0-	138	1	71272	2	N	-0-					-0-
05	77035	X	67092	-0-	-9943	-0-	129	1	66963	2	N	-0-					-0-
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-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

04	27660	X	22892	-0-	-4768	-0-	44	1	22848	2	N	-0-					-0-
05	27776	X	23250	-0-	-4526	-0-	45	1	23205	2	N	-0-					-0-
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-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

04	47400	X	29186	-0-	-18214	-0-	29	1	29157	2	N	-0-					-0-
05	44609	X	42491	-0-	-2118	-0-	42	1	42449	2	N	-0-					-0-
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-

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

04	19680	X	15794	-0-	-3886	-0-	16	1	15778	2	N	-0-					-0-
05	19189	X	15634	-0-	-3555	-0-	15	1	15619	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	54240	X	39617	-0-	-14623	-0-	39	1	39578	2	N	-0-					-0-
05	53568	X	39978	-0-	-13590	-0-	39	1	39939	2	N	-0-					-0-
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-

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51990	X	36775	-0-	-15215	-0-	36775	2			N	-0-					-0-
05	49755	X	33763	-0-	-15992	-0-	33752	2	11	9	N	10	10	8			-0-
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-

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
04	126420	X	97466	-0-	-28954	-0-	97466	2			N	-0-					-0-
05	120621	X	93976	-0-	-26645	-0-	93976	2			N	-0-					-0-
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-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25980	X	22327	-0-	-3653	-0-	22	1	22305	2	N	-0-					-0-
05	26319	X	21772	-0-	-4547	-0-	21	1	21751	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	900					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	900					N	NO RPT					-0-
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-

VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	74190	X	52724	-0-	-21466	-0-	52724	2			N	-0-					-0-
05	68789	X	50670	-0-	-18119	-0-	50670	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	113490	X	78336	-0-	-35154	-0-	78336	2			N	-0-					-0-
05	99293	X	76325	-0-	-22968	-0-	76289	2	36	9	N	33	33	8			-0-
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-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	225540	X	147042	-0-	-78498	-0-	147042	2			N	-0-					-0-
05	204786	X	170799	-0-	-33987	-0-	170799	2			N	-0-					-0-
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-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	129600	X	91529	-0-	-38071	-0-	91529	2			N	-0-					-0-
05	127658	X	89595	-0-	-38063	-0-	89595	2			N	-0-					-0-
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-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HORIZONS WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76315	X	76315	-0-	-0-	-0-	76315	2			N	-0-					-0-
05	71920	X	69204	-0-	-2716	-0-	69204	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401

04	126510	X	98908	-0-	-27602	-0-	99	1	98794	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
05	121954	X	96384	-0-	-25570	-0-	96	1	96288	2	N	-0-					-0-
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-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532

04	119580	X	88345	-0-	-31235	-0-	88345	2			Y	-0-					-0-
05	115351	X	86398	-0-	-28953	-0-	86388	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
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-

NEW HORIZONS WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

04	110850	X	81046	-0-	-29804	-0-	81046	2			N	-0-					-0-
05	103447	X	78053	-0-	-25394	-0-	78053	2			N	-0-					-0-
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-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

04	59400	X	41269	-0-	-18131	-0-	41269	2			N	-0-					-0-
05	57691	X	39176	-0-	-18515	-0-	39176	2			N	-0-					-0-
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-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	201073	-0-	201073	366076	198	1	200875	2	N	-0-					-0-
05	0	W	181006	-0-	181006	547082	178	1	180828	2	N	-0-					-0-
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-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	272670	X	146803	-0-	-125867	-0-	283	1	146520	2	N	-0-					-0-
05	281759	X	235274	-0-	-46485	-0-	454	1	234820	2	N	-0-					-0-
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-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 265425 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12040 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	236070	X	144210	-0-	-91860	-0-	144210	2			N	-0-					-0-
05	242110	X	139757	-0-	-102353	-0-	139757	2			N	-0-					-0-
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-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	441150	X	350011	-0-	-91139	-0-	350011	2			N	-0-					-0-
05	453716	X	323036	-0-	-130680	-0-	323036	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	152880	X	121136	-0-	-31744	-0-	121	1	121015	2	N	-0-					-0-
05	153140	X	118015	-0-	-35125	-0-	118	1	117897	2	N	-0-					-0-
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-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

04	190620	X	156336	-0-	-34284	-0-	156 3	1 9	156177	2	N	3	3	8			-0-
05	196974	X	154155	-0-	-42819	-0-	154	1	154001	2	N	-0-					-0-
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-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

04	42630	X	40656	-0-	-1974	-0-	41	1	40615	2	N	-0-					-0-
05	41416	X	41378	-0-	-38	-0-	41	1	41337	2	N	-0-					-0-
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-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

04	0	W	75702	-0-	75702	3591219	75702	2			N	-0-					-0-
05	0	W	72860	-0-	72860	3664079	72860	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CONGO WELL #: 1H RRCID -> 265649 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	166860	X	151420	-0-	-15440	-0-	151420	2			N	-0-					-0-
05	172422	X	148163	-0-	-24259	-0-	148163	2			N	-0-					-0-
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-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2HB RRCID -> 265831 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

RHINE WELL #: 1H RRCID -> 265835 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105

04	34457	X	34457	-0-	-0-	-0-	34457	2			N	-0-					-0-
05	32863	X	32863	-0-	-0-	-0-	32863	2			N	-0-					-0-
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-

NEW HORIZONS WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

04	84384	X	84384	-0-	-0-	-0-	84384	2			N	-0-					-0-
05	112127	X	80708	-0-	-31419	-0-	80708	2			N	-0-					-0-
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-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

04	60347	X	60347	-0-	-0-	-0-	60	1	60287	2	N	-0-					-0-
05	86552	X	62404	-0-	-24148	-0-	62	1	62342	2	N	-0-					-0-
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-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	184530	X	148945	-0-	-35585	-0-	147	1	148798	2	N	-0-					-0-
05	190681	X	148585	-0-	-42096	-0-	147	1	148438	2	N	-0-					-0-
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-

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150720	X	108204	-0-	-42516	-0-	108	1	108092	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	119998	X	119998	-0-	-0-	-0-	120	1	119878	2	N	-0-					-0-
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-

MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	376920	X	97178	-0-	-279742	-0-	97	1	97081	2	N	-0-					-0-
05	100507	X	100507	-0-	-0-	-0-	100	1	100407	2	N	-0-					-0-
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-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266812 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	243960	X	200089	-0-	-43871	-0-	200089	2			N	-0-					-0-
05	252092	X	190208	-0-	-61884	-0-	190208	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	252000	X	222517	-0-	-29483	-0-	429	1	222088	2	N	-0-					-0-
05	260400	X	227924	-0-	-32476	-0-	439	1	227485	2	N	-0-					-0-
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-

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	322020	X	269504	-0-	-52516	-0-	269	1	269235	2	N	-0-					-0-
05	332754	X	270725	-0-	-62029	-0-	270	1	270455	2	N	-0-					-0-
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-

BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	317400	X	201288	-0-	-116112	-0-	201	1	201084	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	327980	X	232951	-0-	-95029	-0-	233	1	232718	2	N	-0-					-0-
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-

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	128970	X	105921	-0-	-23049	-0-	106	1	105813	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	133269	X	46262	-0-	-87007	-0-	46	1	46216	2	N	-0-					-0-
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-

BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	287970	X	277626	-0-	-10344	-0-	277	1	277349	2	N	-0-					-0-
05	297569	X	283084	-0-	-14485	-0-	283	1	282801	2	N	-0-					-0-
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-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	229590	X	135764	-0-	-93826	-0-	136	1	135625	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	237243	X	133831	-0-	-103412	-0-	134	1	133697	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	115572	-0-	115572	1888479	115	1	115456	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	0	W	111530	-0-	111530	2000009	111	1	111419	2	Y	-0-					-0-
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-

NEW HORIZONS WELL #: P 1H RRCID -> 267912 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681

04	183060	X	129793	-0-	-53267	-0-	129793	2			N	-0-					-0-
05	189162	X	121926	-0-	-67236	-0-	121926	2			N	-0-					-0-
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-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 12676 PERF. N/A

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		170457	-0-	170457	170457	170	1	170275	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
08	T. A.		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-

LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278

04	179130	X	169247	-0-	-9883	-0-	169247	2			N	-0-					-0-
05	185101	X	153965	-0-	-31136	-0-	153965	2			N	-0-					-0-
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-

SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

04	410340	X	327472	-0-	-82868	-0-	327472	2			N	-0-					-0-
05	424018	X	317021	-0-	-106997	-0-	317021	2			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3H RRCID -> 268322 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3HB RRCID -> 268324 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 12417 PERF. N/A

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		143266	-0-	143266	143266	143 11	1	143112	2	N	10	10	8			-0-
08	T. A.		225709	-0-	225709	368975	225	1	225484	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		203661	-0-	203661	572636	203	1	203458	2	N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

04	0		243688	-0-	243688	484331	243688	2			N	-0-					-0-
05	677345	X	193014	-0-	-484331	-0-	193013	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12608 PERF. N/A

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		175703	-0-	175703	175703	176 9	1	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-

ROBERT WALTON WELL #: 10H RRCID -> 268862 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246

04	379680	X	293007	-0-	-86673	-0-	293 31	1	292683	2	N	28	28	8			-0-
05	392336	X	264322	-0-	-128014	-0-	264	1	264058	2	N	-0-					-0-
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-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

04	0		38858	-0-	38858	38858	39 3	1	38816	2	N	3	3	8			-0-
05	365629	X	326771	-0-	-38858	-0-	326	1	326445	2	N	-0-					-0-
06	303060	X	295396	-0-	-7664	-0-	295	1	295101	2	N	-0-					-0-
07	313162	X	254235	-0-	-58927	-0-	254 1	1	253980	2	N	1	1	8			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		243593	-0-	243593	243593	243593	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4HB RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

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-

LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

01	0		106538	-0-	106538	106538	106	1	106432	2	N	-0-					-0-
02	0		375127	-0-	375127	481665	375	1	374752	2	N	-0-					-0-
03	0		383219	-0-	383219	864884	383	1	382836	2	N	-0-					-0-
04	0	W	334252	-0-	334252	1199136	334	1	333877	2	N	37	37	8			-0-
							41	9									
05	0	W	255371	-0-	255371	1454507	255	1	255116	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	W -0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	W -0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	W -0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988

*02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	2408	2	Y	-0-					-0-
03	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	2891	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-						Y	-0-					-0-
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1896	2	Y	-0-					-0-
06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	2420	2	Y	-0-					-0-
07	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
08	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	2443	2	Y	-0-					-0-
*09	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4929 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CGU #9 WELL #: 1 RRCID -> 029620 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 4959 - 4981

04	2400	X	1888	-0-	-512	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	1725	-0-	-755	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
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-

CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

04	2250	X	2133	-0-	-117	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	2139	-0-	-186	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 029631 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5961

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CARTHAGE UNIT #35 WELL #: 1 C RRCID -> 029642 COMPL. DATE 02/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156410 COMPL. DATE 03/31/1945 TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207354 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5038 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195514 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5064 - 5081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	668	-0-	-52	-0-	24	1	644	3	Y	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	34	1	800	3	Y	-0-					-0-
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-

CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1980	N	1810	-0-	-170	-0-	1809	2	1	9	N	1					64
05	1922	N	1739	-0-	-183	-0-	1739	2			N	-0-					64
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

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
04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	93	1	2507	3	Y	15	13	1			3
							17	9									
05	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	105	1	2548	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
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									

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	55	1	1523	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	61	1	1459	3	Y	-0-					-0-
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-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

04	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	48	1	1281	3	Y	42	38	1			8
							46	9									
05	1395	N	890	-0-	-505	-0-	34	1	815	3	Y	37	40	1			5
							41	9									
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									

MCMILLIAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 264160 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5118 - 5126

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	67527					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	67527					N	-0-					-0-
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-

O'BENCO, INC. 617512
BIGGS WELL #: 1 C RRCID -> 029648 COMPL. DATE 11/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 1 C RRCID -> 038835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4945 - 4953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
NELLO MAE BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 057248 COMPL. DATE 09/06/1971 TOTAL DEPTH 5241 PERF. 5188 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	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

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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (JAMES LIME) 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
KYLE, J.R. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (JAMES LIME) //CONT.// 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 091276 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5680 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 C RRCID -> 081317 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5524 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 160161 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6101 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	772	1	284	2	N	-0-					11
05	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1043	1	40	2	N	-0-					11
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-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	298	1	6001	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
05	6417	X	6274	-0-	-143	-0-	287	1	5951	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
06	6210	X	5837	-0-	-373	-0-	269	1	5536	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
07	6417	X	5962	-0-	-455	-0-	282	1	5645	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
08	6603	X	5835	-0-	-768	-0-	299	1	5507	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
09	6330	X	5668	-0-	-662	-0-	293	1	5341	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3461	-0-	-439	-0-	167	1	3294	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3685	-0-	-345	-0-	185	1	3500	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	780	N	637	-0-	-143	-0-	637	3			N	-0-					66
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					66
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

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
04	7200	X	6743	-0-	-457	-0-	6721	3	22	9	N	20	196	1			21
05	7285	X	6878	-0-	-407	-0-	6767	3	111	9	N	101					122
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

NAOMI UNIT 3 WELL #: 5A RRCID -> 227210 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6022 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	3545	-0-	-1465	-0-	3489	3	56	9	N	51					156
05	4619	X	3204	-0-	-1415	-0-	3201	3	3	9	N	3	3	8			156
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

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
04	4290	X	4190	-0-	-100	-0-	4190	3			N	-0-					90
05	4433	X	4199	-0-	-234	-0-	4171	3	28	9	N	25					115
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

CARTHAGE (PAGE) 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 134441 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6552 - 6561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					72
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					72
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 133906 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6236 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION 275740
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	253	1	947	2	Y	1					40
							1	9									
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	161	1	608	2	Y	-0-					40
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									

KNIGHT, L.G. WELL #: 1 RRCID -> 253773 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6256 - 6270

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-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

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2012

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 180353 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5977 - 5985

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
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-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 229015 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5982 - 5986

04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05			0	69 -0-	69	69	69	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 043871 COMPL. DATE 09/24/1967 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2999 - 3001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CURTIS, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 032993 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3073 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	34	1	933	3	Y	-0-					-0-
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	40	1	947	3	Y	-0-					-0-
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-

WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	55 45	1 9	1461	3	Y	41	37	1			8
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	63 40	1 9	1534	3	Y	36	39	1			5
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	55 34	1 9	1509	3	Y	31	31	1			5
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	57 37	1 9	1549	3	Y	34	31	1			8
*08	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	56 28	1 9	1470	3	Y	25	26	1			7
09	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	53 11	1 9	1450	3	Y	10	14	1			3

REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	27	1	732	3	Y	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	30	1	737	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 180295 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	612	-0-	-18	-0-	22	1	590	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	332	-0-	-164	-0-	13	1	319	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					4
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					4
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

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 266002 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4259	2	4	9	N	4					4
05	4309	X	3909	-0-	-400	-0-	3909	2			N	-0-					4
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HANCOCK UNIT WELL #: 5-F RRCID -> 138063 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2926 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
05	3472	X	652	-0-	-2820	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1305	2	14	9	N	13					140
05	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1844	2	77	9	N	70					210
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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL, W. B. WELL #: 2 RRCID -> 199350 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6206 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 218987 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6118 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*10	5084	X	4701	-0-	-383	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
*11	4920	X	4871	-0-	-49	-0-	4871	3			N	-0-					-0-
*12	5084	X	4978	-0-	-106	-0-	4978	3			N	-0-					-0-
*01	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	3			N	-0-					-0-
02	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
*04	5340	X	5122	-0-	-218	-0-	5122	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5183	-0-	-335	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
*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-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6235 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1196	-0-	-1804	79659	40 81	1 9	1075	3	N	74	67	1			14
05	3100	N	1238	-0-	-1862	77797	47 73	1 9	1118	3	N	66	71	1			9
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

WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 266014 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 6104 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 266918 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6292 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WILLIAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 186584 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6220 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021

04	3780	X	2777	-0-	-1003	-0-	134	1	2643	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	2644	-0-	-1107	-0-	133	1	2511	2	N	-0-					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974

04	1410	N	1367	-0-	-43	-0-	44	1	1323	2	N	-0-					-0-
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	45	1	1403	2	N	-0-					-0-
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-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

04	3540	X	2962	-0-	-578	-0-	95	1	2867	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3087	-0-	-292	-0-	95	1	2992	2	N	-0-					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

04	4110	X	3517	-0-	-593	-0-	113	1	3404	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3746	-0-	-98	-0-	116	1	3630	2	N	-0-					-0-
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GLASPIE, OCIE WELL #: 7A RRCID -> 235893 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6132 - 6242

04	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	3			Y	-0-					-0-
05	8246	X	8088	-0-	-158	-0-	8088	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
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
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-

HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 6224

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
CARTHAGE LOOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 186390 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4011	2	45	9	N	41	190	1			73
05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4232	2	32	9	N	29					102
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	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					35

SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
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	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528

CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	3			N	-0-					-0-
05	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4110	X	2820	-0-	-1290	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	1916	-0-	-5710	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	3			N	-0-					-0-
05	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	3			N	-0-					-0-
05	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8841	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 1 T RRCID -> 029938 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 1 RRCID -> 029939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5725 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4256	-0-	1256	1256	4256	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5591	-0-	2491	3747	5591	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 1 RRCID -> 029940 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2021	-0-	-259	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1944	-0-	-195	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2932	-0-	-188	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
05	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 9 WELL #: 1 T RRCID -> 029942 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6010 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	2833	-0-	-677	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3635	-0-	-147	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 1 RRCID -> 029943 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 1 RRCID -> 029944 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	3			N	-0-					-0-
05	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 12 WELL #: 1 T RRCID -> 029945 COMPL. DATE 10/02/1945 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6018 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	5001	-0-	-1209	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	5283	-0-	-1134	-0-	5283	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 1 L RRCID -> 029946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5960 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	3983	-0-	-667	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029947 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5970 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 16 WELL #: 1 RRCID -> 029949 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 6053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7387	X	4158	-0-	-3229	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 1 T RRCID -> 029950 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6020 - 6062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	3184	-0-	-56	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3243	-0-	-105	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029951 COMPL. DATE 12/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6070 - 6120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 1 T RRCID -> 029952 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6040 - 6090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2854	-0-	-206	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 029955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6154 - 6186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 1 RRCID -> 029956 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6000 - 6182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1152	-0-	-288	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1105	-0-	-383	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 25 WELL #: 1 RRCID -> 029958 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6070 - 6248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2879	-0-	-331	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3011	-0-	-337	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 26 WELL #: 1 T RRCID -> 029959 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6179 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 1 T RRCID -> 029960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6132 - 6204

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 1 T RRCID -> 029961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6251 - 6340

04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1547	-0-	-499	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 1 RRCID -> 029962 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348

04	3270	X	2599	-0-	-671	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2710	-0-	-669	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 6368

04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2927	-0-	-266	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 32 WELL #: 1 RRCID -> 029965 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5918 - 5974

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997

04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030097 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5868 - 5920

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

04	6450	X	6327	-0-	-123	-0-	6327	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	6114	-0-	-551	-0-	6114	3			N	-0-					-0-
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-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328

04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

04	3510	X	2959	-0-	-551	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	2971	-0-	-594	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT SWD WELL #: 2A RRCID -> 145710 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 5660 - 5870

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260

04	2370	N	2336	-0-	-34	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2148	-0-	-301	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

04	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6524	3	34	9	Y	31	28	1			11
05	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	5994	3	59	9	Y	54	55	1			10
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

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 9 RRCID -> 157159 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1790	-0-	-1210	4714	1790	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1675	-0-	-1425	3289	1675	3			N	-0-					-0-
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-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	470	-0-	-340	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	456	-0-	-350	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1677	-0-	-123	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
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-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
05	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, J. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 189826 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 5870 - 5960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892

04	720 N	556	-0-	-164	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
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-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 030081 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5898 - 6018

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	993	X	993	-0-	-0-	-0-	916	3	77	9	Y	70	55	1			27
05	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	9	1	1141	3	Y	74	77	1			24
							81	9									
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

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 1 L RRCID -> 030091 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5670 - 5988

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		64				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		64				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		64				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		64				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		64				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		64				Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 05/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5842 - 5969

*02	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	24	1	7055	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
03	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	57	1	4554	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
04	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6300	2	19	9	Y	17	17	0			1
05	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	10	1	7039	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
06	7620	X	7061	-0-	-559	-0-	11	1	7014	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
07	7874	X	7244	-0-	-630	-0-	7200	2	44	9	Y	40	40	0			1
08	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	11	1	7152	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
09	7050	X	6990	-0-	-60	-0-	6945	2	45	9	Y	41	41	0			1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4975	-0-	-65	-0-	1 19	1 9	4955	3	Y	17	14	0	4	1	2
05	5208	X	4761	-0-	-447	-0-	181 29	1 9	4551	3	Y	26	27	0			1
06	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	180 35	1 9	4594	3	Y	32	29	0			4
07	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	196 37	1 9	4548	3	Y	34	34	0			4
08	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	200 34	1 9	4662	3	Y	31	30	0			5
*09	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4165	3	31	9	Y	28	29	0			4

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2871	-0-	-369	-0-	2821	3	50	9	Y	45	37	0	10	1	5
05	3348	X	2941	-0-	-407	-0-	111 54	1 9	2776	3	Y	49	52	0			2
06	4530	X	2983	-0-	-1547	-0-	111 66	1 9	2806	3	Y	60	54	0			8
07	4681	X	3460	-0-	-1221	-0-	142 68	1 9	3250	3	Y	62	63	0			7
08	3379	X	2507	-0-	-872	-0-	102 65	1 9	2340	3	Y	59	56	0			10
09	2970	X	2748	-0-	-222	-0-	2692	3	56	9	Y	51	54	0			7

HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3816	3	75	9	Y	68	57	0	15	1	7
05	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	91 10	1 9	1891	3	Y	9	16	0			-0-
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	177 14	1 9	3858	3	Y	13	11	0			2
07	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	239 12	1 9	5035	3	Y	11	12	0			1
08	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	221 13	1 9	4649	3	Y	12	11	0			2
*09	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4153	3	11	9	Y	10	11	0			1

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

04	9540	X	9499	-0-	-41	-0-	1	1	9205	3	Y	266	222	0	58	1	27
							293	9									
05	9889	X	2562	-0-	-7327	-0-	87	1	2186	3	Y	263	277	0			13
							289	9									
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	8728	-0-	-782	-0-	8428	3	300	9	Y	273	286	0			38

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	13500	X	-0-	-0-	-13500	-0-					Y	-0-					-0-
05	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	-0-					-0-
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	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8541	3			Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	1033	-0-	1033	1033	1033	3			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2110	-0-	2110	3143	78	1	1980	3	Y	47	45	0			2
							52	9									
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	10584	X	1649	-0-	-8935	-0-	1594	3	55	9	Y	50	52	0			7

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170192 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 5934 - 6076

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	5331					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5331					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	5331					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	5331					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	5331					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	5331					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230

04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			Y	-0-					-0-
05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	124	1	3113	3	Y	-0-					-0-
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	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			Y	-0-					-0-

SOAPE. A. C. WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984

04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-					-0-
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	70	1	1561	3	Y	-0-					-0-
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	414	-0-	-516	-0-	414	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5704 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	8 35	1 9	912	2	Y	32	32	0			1
03	1023	N	801	-0-	-222	-0-	5	1	796	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	971	-0-	-83	-0-	3	1	968	2	Y	-0-					-0-
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	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			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
*02	868	X	502	-0-	-366	-0-	466	2	36	9	Y	33	33	0			1
03	1116	X	654	-0-	-462	-0-	647	2	7	9	Y	6	7	0			-0-
04	1080	X	608	-0-	-472	-0-	601	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
05	1116	X	466	-0-	-650	-0-	459	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
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	667	X	667	-0-	-0-	-0-	659	2	8	9	Y	7	7	0			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	10	1	5599	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	4591	-0-	-1640	-0-	47	1	4544	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	5416	-0-	-1544	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	4409	-0-	-2783	-0-	9	1	4400	2	N	-0-					-0-
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	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-					-0-

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
*02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1647	2	52	9	Y	47	47	0			1
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2520	2	54	9	Y	49	49	0			1
04	3000	N	3051	-0-	51	51	2999	2	52	9	Y	47	47	0			1
05	3100	N	3651	-0-	551	602	3630	2	21	9	Y	19	19	0			1
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	3452	-0-	-88	-0-	3429	2	23	9	Y	21	21	0			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	723	-0-	-987	-0-	694	3	29	9	Y	26	15	1			15
05	1333	N	28	-0-	-1305	-0-	1	1	3	3	Y	22	30	1			7
							24	9									
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

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
ROBINSON, ROSCOE WELL #: 1 C RRCID -> 029930 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6398 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 030117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6118 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	192	1	5050	3	N	-0-					-0-
*11	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	220	1	6423	3	N	-0-					-0-
*12	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	197	1	4895	3	N	-0-					-0-
*01	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	241	1	6648	3	N	-0-					-0-
02	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	152	1	4527	3	N	-0-					-0-
03	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	244	1	5581	3	N	-0-					-0-
*04	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	245	1	5819	3	N	-0-					-0-
05	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	233	1	5743	3	N	-0-					-0-
*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-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

04	3000	N	2152	-0-	-848	535	77	1	2057	3	Y	16	14	1			3
							18	9									
05	2688	N	2153	-0-	-535	-0-	85	1	2054	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
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									

BAKER, SALLIE, G U WELL #: 1 L RRCID -> 030150 COMPL. DATE 04/18/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

04	900	N	732	-0-	-168	-0-	27	1	705	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	431	-0-	-406	-0-	17	1	414	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	1283	3	29	9	Y	26	25	1			8
05	1426	N	1176	-0-	-250	-0-	1141	3	35	9	Y	32	29	1			11
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

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
*10	1550	N	659	-0-	-891	-0-	659	3			N	-0-					-0-
*11	960	N	635	-0-	-325	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*12	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*01	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
*04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	744	N	657	-0-	-87	-0-	657	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	61	1	1635	3	Y	38	35	1			7
							42	9									
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	69	1	1659	3	Y	35	37	1			5
							39	9									
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	59	1	1610	3	Y	28	29	1			4
							31	9									
07	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	58	1	1632	3	Y	32	29	1			7
							35	9									
*08	1736	N	1707	-0-	-29	-0-	60	1	1605	3	Y	38	35	1			10
							42	9									
09	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	54	1	1499	3	Y	54	48	1			16
							59	9									

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	37	1	1005	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	42	1	1003	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	66	1	1763	3	Y	146	131	1			28
							161	9									
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	74	1	1774	3	Y	127	138	1			17
							140	9									
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	64	1	1727	3	Y	109	109	1			17
							120	9									
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	63	1	1762	3	Y	121	110	1			28
							133	9									
*08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	61	1	1624	3	Y	89	93	1			24
							98	9									
*09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	69	1	1900	3	Y	104	98	1			30
							114	9									

HARRELL, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 030166 COMPL. DATE 02/20/1946 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	99	1	3600	3	N	-0-					-0-
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	105	1	3655	3	N	-0-					-0-
*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-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 030173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1282	N	1282	-0-		-0-	-0-	46	1	1214	3	Y	20	18	1			4
								22	9									
05	1264	N	1264	-0-		-0-	-0-	50	1	1196	3	Y	16	18	1			2
								18	9									
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									

JONES, O. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 030174 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6014 - 6160

04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					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-

LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	5342	X	5342	-0-		-0-	-0-	191	1	5130	3	Y	19	17	1			4
								21	9									
05	5456	X	5440	-0-		-16	-0-	216	1	5206	3	Y	16	18	1			2
								18	9									
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									

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	3986	X	3986	-0-		-0-	-0-	141	1	3805	3	Y	36	31	1			7
								40	9									
05	3976	X	3976	-0-		-0-	-0-	157	1	3784	3	Y	32	35	1			4
								35	9									
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	3038	X	2232	-0-	-806	-0-	121	1	2111	3	N	-0-					-0-
*11	2940	X	451	-0-	-2489	-0-	24	1	427	3	N	-0-					-0-
*12	2914	X	320	-0-	-2594	-0-	19	1	301	3	N	-0-					-0-
*01	2914	X	167	-0-	-2747	-0-	9	1	158	3	N	-0-					-0-
02	2632	X	57	-0-	-2575	-0-	9	1	48	3	N	-0-					-0-
03	2232	X	22	-0-	-2210	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
*04	450	X	68	-0-	-382	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
05	310	X	56	-0-	-254	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
*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-

MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	83	1	2229	3	Y	27	25	1			5
							30	9									
05	2387	N	2385	-0-	-2	-0-	93	1	2264	3	Y	25	27	1			3
							28	9									
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									

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	129	1	3445	3	Y	38	34	1			7
							42	9									
05	3689	X	3669	-0-	-20	-0-	146	1	3503	3	Y	18	23	1			2
							20	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	615	1	3863	3	N	-0-			-0-
*11	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	45	1	4160	3	N	-0-			-0-
*12	4309	X	4028	-0-	-281	-0-	50	1	3978	3	N	-0-			-0-
*01	4464	X	4200	-0-	-264	-0-	42	1	4158	3	N	-0-			-0-
02	4032	X	3036	-0-	-996	-0-	41	1	2995	3	N	-0-			-0-
03	4464	X	3143	-0-	-1321	-0-	52	1	3091	3	N	-0-			-0-
*04	4200	X	2586	-0-	-1614	-0-	50	1	2536	3	N	-0-			-0-
05	4185	X	2512	-0-	-1673	-0-	37	1	2475	3	N	-0-			-0-
*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-

SEALY, MAY WELL #: 2 RRCID -> 030192 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

*10	3100	N	4374	-0-	1274	6406	4374	3			N	-0-			-0-
*11	11136	X	4730	-0-	-6406	-0-	4730	3			N	-0-			-0-
*12	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3			N	-0-			-0-
*01	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	3			N	-0-			-0-
02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			N	-0-			-0-
03	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-			-0-
*04	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			N	-0-			-0-
05	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	3			N	-0-			-0-
*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-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

*10	5735	X	5647	-0-	-88	-0-	130	1	5517	3	N	-0-			-0-
*11	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	112	1	5564	3	N	-0-			-0-
*12	5580	X	4863	-0-	-717	-0-	136	1	4727	3	N	-0-			-0-
*01	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	154	1	5623	3	N	-0-			-0-
02	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	150	1	5573	3	N	-0-			-0-
03	5580	X	4354	-0-	-1226	-0-	193	1	4161	3	N	-0-			-0-
*04	5400	X	4655	-0-	-745	-0-	145	1	4510	3	N	-0-			-0-
05	5580	X	4580	-0-	-1000	-0-	138	1	4442	3	N	-0-			-0-
*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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	3			N	-0-					-0-
*11	7440	X	6509	-0-	-931	-0-	6509	3			N	-0-					-0-
*12	8122	X	4179	-0-	-3943	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
*01	8122	X	2721	-0-	-5401	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
02	7140	X	1875	-0-	-5265	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	1874	-0-	-5659	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
*04	6510	X	1501	-0-	-5009	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	1232	-0-	-2984	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
*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-

DEADWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 030199 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 5160 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3339	-0-	339	2411	117 80	1 9	3142	3	Y	73	66	1			14
05	5733	X	3322	-0-	-2411	-0-	129 72	1 9	3121	3	Y	65	70	1			9
06	3390	X	3092	-0-	-298	-0-	108 59	1 9	2925	3	Y	54	55	1			8
07	3503	X	3188	-0-	-315	-0-	107 68	1 9	3013	3	Y	62	56	1			14
*08	3441	X	3035	-0-	-406	-0-	108 48	1 9	2879	3	Y	44	46	1			12
09	3330	X	2967	-0-	-363	-0-	103 50	1 9	2814	3	Y	45	44	1			13

WERNER-BURTON WELL #: 1 RRCID -> 030207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	196 271	1 9	5293	3	Y	246	222	1			47
05	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	210 238	1 9	5039	3	Y	216	234	1			29
06	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	187 202	1 9	5094	3	Y	184	185	1			28
07	5735	X	5722	-0-	-13	-0-	189 227	1 9	5306	3	Y	206	187	1			47
*08	5735	X	5409	-0-	-326	-0-	213 165	1 9	5031	3	Y	150	157	1			40
09	5550	X	4670	-0-	-880	-0-	190 195	1 9	4285	3	Y	177	166	1			51

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3257	-0-	-13	-0-	130	1	3087	3	Y	36	32	1			7
							40	9									
05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	154	1	3304	3	Y	31	34	1			4
							34	9									
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									

WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	125	1	3377	3	Y	117	106	1			22
							129	9									
05	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	140	1	3400	3	Y	102	110	1			14
							112	9									
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									

WERNER-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	60	1	1625	3	Y	34	31	1			6
							37	9									
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	71	1	1699	3	Y	30	32	1			4
							33	9									
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									

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
*10	1550	N	614	-0-	-936	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*11	1140	N	459	-0-	-681	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*12	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	44	1	2210	3	N	-0-					-0-
*01	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	74	1	2908	3	N	-0-					-0-
02	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	70	1	2565	3	N	-0-					-0-
03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	101	1	2404	3	N	-0-					-0-
*04	2880	X	2358	-0-	-522	-0-	51	1	2307	3	N	-0-					-0-
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	101	1	3211	3	N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

*04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
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-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

*10	2046	N	1826	-0-	-220	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
*11	1830	N	1684	-0-	-146	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
*12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
*01	1829	N	1783	-0-	-46	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1766	-0-	-63	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
*04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
*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-

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352

*10	3100	N	3266	-0-	166	166	3266	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3205	-0-	205	371	3205	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2963	-0-	-137	234	2963	3			N	-0-					-0-
*01	3353	X	3119	-0-	-234	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
*04	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
05	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
*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-

BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194

04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	31	1	836	3	Y	15	13	1			3
							17	9									
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	50	1	1220	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	112	1	2851	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	124	1	2865	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
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									

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1736	N	1388	-0-	-348	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
*11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
*04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
*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-

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
04	360	N	97	-0-	-263	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	99	-0-	-87	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178474 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5941 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	506	-0-	-94	-0-	506	3			Y	-0-					24
05	620	N	447	-0-	-173	-0-	436	3	11	9	Y	10					34
*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

WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	41	1	1108	3	N	4	3	1			1
							4	9									
05	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	47	1	1110	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
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									

BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130

04	4328	X	3370	-0-	-958	-0-	120	1	3220	3	Y	27	24	1			5
							30	9									
05	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	87	1	2117	3	Y	23	25	1			3
							25	9									
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-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

*10	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
*11	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	3			N	-0-					-0-
*12	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
*01	5766	X	4290	-0-	-1476	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	3846	-0-	-1362	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	4057	-0-	-1709	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
*04	4650	X	4433	-0-	-217	-0-	4433	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4415	-0-	-204	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	68	1	1484	3	Y	110	99	1			21
							121	9									
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	77	1	1489	3	Y	97	105	1			13
							107	9									
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									

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
*10	2883	N	2557	-0-	-326	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
*11	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
*12	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
*01	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
02	2660	N	2552	-0-	-108	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
03	2945	N	2852	-0-	-93	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
*04	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
05	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
*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-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	51	1	1364	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	62	1	1485	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
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									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	370	-0-	-230	-0-	368	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	622	2	2	9	Y	2	2	1			1
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

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

04	3690	X	885	-0-	-2805	-0-	885	2			Y	-0-					36
05	3813	X	2344	-0-	-1469	-0-	2290	2	54	9	Y	49	1	8			84
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

PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006

04	2040	N	1187	-0-	-853	-0-	198	1	987	2	Y	2	9	1			4
							2	9									
05	2139	N	1627	-0-	-512	-0-	261	1	1366	2	Y	-0-					4
06	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	270	1	966	2	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	279	1	1515	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	279	1	1785	2	Y	-0-					-0-
*09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	270	1	1661	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2160	2	17	9	Y	15	1	8			63
05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2511	2	21	9	Y	19	44	1	4	8	34
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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3234	X	2774	-0-	-460	-0-	553	1	2152	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
05	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	515	1	2070	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
06	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	424	1	2034	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
07	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	487	1	2022	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									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	312	1	1123	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	313	1	1089	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
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	1358	-0-	-68	-0-	317	1	1019	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*09	1290	N	1112	-0-	-178	-0-	300	1	789	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	89	1	5610	3	N	-0-					-0-
05	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	93	1	6066	3	N	-0-					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	264 171	1 9	5744	2	Y	155	108	1			72
05	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	372 162	1 9	5942	2	Y	147	167	1			52
06	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	360 150	1 9	6082	2	Y	136	113	1			75
07	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	372 133	1 9	6249	2	Y	121	163	1			33
08	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	372 139	1 9	6160	2	Y	126	103	1			56
*09	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	360 133	1 9	5671	2	Y	121	104	1			73

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030255 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5930 - 6080

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030

04	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	316 285	1 9	7325	2	Y	259	276	1			44
05	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	357 293	1 9	7747	2	Y	266	233	1			77
06	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	347 158	1 9	7228	2	Y	144	176	1			45
07	6975	X	6963	-0-	-12	-0-	304 90	1 9	6569	2	Y	82	113	1			14
08	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	363 96	1 9	7033	2	Y	87	85	1			16
*09	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	326 101	1 9	6534	2	Y	92	82	1			26

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

04	3390	X	2650	-0-	-740	-0-	348 465	1 3	1806 31	2 9	Y	28	27	1			14
05	3162	X	2742	-0-	-420	-0-	356 566	1 3	1794 26	2 9	Y	24	25	1			13
06	2910	X	2659	-0-	-251	-0-	351 522	1 3	1785 1	2 9	Y	1	13	1			1
07	3007	X	2750	-0-	-257	-0-	324 417	1 3	2003 6	2 9	Y	5	3	1			3
08	2790	X	2754	-0-	-36	-0-	366 477	1 3	1911	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	2670	N	2450	-0-	-220	-0-	333 419	1 3	1698	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL -A- WELL #: 2 M RRCID -> 030259 COMPL. DATE 11/21/1944 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5844 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

04	5760	X	3962	-0-	-1798	-0-	360	1	2865	2	Y	-0-					-0-
							737	3									
05	5177	X	4138	-0-	-1039	-0-	366	1	2867	2	Y	-0-					-0-
							905	3									
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									

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	360	1	1051	2	Y	13	12	1			7
							270	3	14	9							
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	357	1	1025	2	Y	14	13	1			8
							324	3	15	9							
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							

HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4112	3	201	9	Y	183	163	1			57
05	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4548	3	171	9	Y	155	174	1			38
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

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2534	-0-	-346	-0-	2484	3	50	9	Y	45	50	1			18
05	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2899	3	47	9	Y	43	52	1			9
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

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5880 - 6018

04	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	437	1	8112	2	Y	13	6	1			10
							14	9									
05	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	571	1	7400	2	Y	12	13	1			9
							13	9									
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									

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

04	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	10	1	6400	3	Y	33	19	1			17
							36	9									
05	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6648	3	81	9	Y	74	55	1			36
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									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

04	5430	X	5163	-0-	-267	-0-	187	1	4864	2	Y	102	191	1			64
							112	9									
05	5611	X	5128	-0-	-483	-0-	192	1	4831	2	Y	95	71	1			88
							105	9									
06	5160	X	4555	-0-	-605	-0-	180	1	4297	2	Y	71	67	1			92
							78	9									
07	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	195	1	5191	2	Y	65	125	1			32
							72	9									
08	5332	X	5181	-0-	-151	-0-	196	1	4923	2	Y	56	56	1			32
							62	9									
09	5160	X	5037	-0-	-123	-0-	187	1	4786	2	Y	58	58	1			32
							64	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1861	-0-	-89	-0-	1859	2	2	9	Y	2	15	1			1
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1938	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
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

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
04	2190	X	1800	-0-	-390	-0-	316	1	1484	2	Y	-0-					-0-
05	2263	X	1930	-0-	-333	-0-	344	1	1586	2	Y	-0-					-0-
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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	6775	-0-	-275	-0-	269	1	6308	2	Y	180	201	1			125
							198	9									
05	7285	X	6425	-0-	-860	-0-	372	1	5878	2	Y	159	214	1			70
							175	9									
06	5970	X	5735	-0-	-235	-0-	360	1	5241	2	Y	122	99	1			93
							134	9									
07	6169	X	5305	-0-	-864	-0-	372	1	4854	2	Y	72	85	1			80
							79	9									
08	6169	X	4795	-0-	-1374	-0-	372	1	4266	2	Y	143	135	1			88
							157	9									
09	5970	X	4199	-0-	-1771	-0-	360	1	3818	2	Y	19	67	1			40
							21	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	148	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	155	1	133	2	Y	-0-					-0-
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-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	246	-0-	-114	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	12	1	1364	3	Y	-0-					-0-
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
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-

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

04	1050	N	791	-0-	-259	-0-	96	1	688	3	Y	6	11	1			5
							7	9									
05	403	N	117	-0-	-286	-0-	24	1	93	3	Y	-0-	5	1			-0-
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 50 RRCID -> 174522 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5826 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	719	1	6404	2	Y	95	84	1			49
							1647	3	105	9							
05	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	725	1	6150	2	Y	96	92	1			53
							1941	3	106	9							
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							

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

04	1350	N	1075	-0-	-275	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014

04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
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-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

04	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	328	1	4611	3	Y	91	84	1			73
							100	9									
05	5115	X	5086	-0-	-29	-0-	362	1	4594	3	Y	118	95	1			96
							130	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

04	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	2688	2	692	3	Y	72	66	1			37
							79	9									
05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	2782	2	878	3	Y	74	70	1			41
							81	9									
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									

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086

04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	347 102	1 9	2167	3	Y	93	93	1			-0-
05	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	353 88	1 9	2189	3	Y	80	79	1			1
06	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	349 84	1 9	2098	3	Y	76	76	1			1
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	378 97	1 9	2651	3	Y	88	88	1			1
08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	359 72	1 9	2129	3	Y	65	65	1			1
*09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	346 81	1 9	2016	3	Y	74	74	1			1

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
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1387	3	10	9	Y	9	8	1			3
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1613	3	9	9	Y	8	9	1			2
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-

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
04	3810	X	218	-0-	-3592	-0-	36 12	1 9	170	3	Y	11	8	1			3
05	3937	X	207	-0-	-3730	-0-	1 8	1 9	198	3	Y	7	8	1			2
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-

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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012

04	4410	X	4063	-0-	-347	-0-	3905	2	158	9	Y	144	101	1			67
05	4557	X	4377	-0-	-180	-0-	4226	2	151	9	Y	137	155	1			49
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

HULL UNIT A WELL #: A 45 RRCID -> 260872 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 5636 - 5944

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
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-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

04	11160	X	10344	-0-	-816	-0-	10183	3	161	9	N	146	133	1			100
05	10695	X	10610	-0-	-85	-0-	10458	3	152	9	N	138	190	1			48
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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION 257128

BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5933 - 5998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMAS, W. M. & WOOD, S. E. WELL #: 1 C RRCID -> 030042 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5945 - 9570

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	88	1	1390	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	87	1	1340	3	Y	-0-					-0-
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-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WERNER-HUSBANDS WELL #: 1 T RRCID -> 030015 COMPL. DATE 09/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6150 - 6207

04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
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-

HUNT, J. B. UNIT #2-A WELL #: 2A RRCID -> 030025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	220	1	3202	2	N	-0-					134
05	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	310	1	3778	2	N	-0-					134
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

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

04	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	300	1	2392	2	N	20					142
							22	9									
05	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	310	1	2663	2	N	30					172
							33	9									
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									

BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005

04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	360	1	2150	2	N	30					304
							33	9									
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	372	1	1711	2	N	17					321
							19	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
FROST LUMBER INC. UNIT 5 WELL #: 1 T RRCID -> 030056 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5990 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 030064 COMPL. DATE 11/04/1948 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5912 - 5962

04	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	600	1	2179	2	Y	42					177
							46	9									
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	280	1	920	2	Y	19					196
							21	9									
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									

DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	600	1	4345	2	N	52	174	1			35
							57	9									
05	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	620	1	4351	2	N	10					45
							11	9									
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									

HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	600	1	3599	2	N	70	196	1			53
							77	9									
05	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	600	1	3442	2	N	39					92
							43	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION 275740
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	750	1	2638	2	N	40					87
							44	9									
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	775	1	2732	2	N	42					129
							46	9									
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									

BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

04	2130	N	1409	-0-	-721	-0-	297	1	1111	2	Y	1					64
							1	9									
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	459	1	1731	2	Y	-0-					64
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									

HARRIS, C. E. WELL #: 2 T RRCID -> 029909 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6430 - 6440

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 029920 COMPL. DATE 01/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 5972

04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1583	2	103	9	Y	94					176
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1438	2	199	9	Y	181					357
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

HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

04	2400	N	1812	-0-	-588	-0-	486	1	1076	2	N	227	381	1	3	8	105
							250	9									
05	2480	N	2267	-0-	-213	-0-	648	1	1365	2	N	231	191	1	6	8	139
							254	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
KYLE, FRED UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244187 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5915 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3100	-0-	100	167	403	1	2691	2	N	5					78
							6	9									
05	3100	N	3165	-0-	65	232	403	1	2762	2	N	-0-					78
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

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
04	2910	X	834	-0-	-2076	-0-	834	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	868	-0-	-1984	-0-	868	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3660	X	3493	-0-	-167	-0-	3449	3	44	9	N	40					222
05	3782	X	3571	-0-	-211	-0-	3534	3	37	9	N	34	181	1			75
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

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
04	5520	X	4970	-0-	-550	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5165	-0-	-353	-0-	5165	3			N	-0-					-0-
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-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-
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-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180480 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3300	-0-	-180	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
REEVES WELL #: 3 RRCID -> 183182 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1520	3	26	9	N	24					70
05	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	1485	3	28	9	N	25					95
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

BORDERS-SMITH #3 WELL #: 1A RRCID -> 185174 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5928 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	538	-0-	-212	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	775	N	105	-0-	-670	-0-	105	3			N	-0-					-0-
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-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189329 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3686	-0-	-364	-0-	3686	3			N	-0-					20
05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4107	3	86	9	N	78					98
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

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190976 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1113	3	11	9	N	10					156
05	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1020	3	73	9	N	66					222
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

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 8B RRCID -> 192452 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	5407	-0-	-383	-0-	5407	3			N	-0-					86
05	5983	X	5602	-0-	-381	-0-	5420	3	182	9	N	165	195	1			56
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

ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2094	3	63	9	N	57					213
05	2108	N	2023	-0-	-85	-0-	2011	3	12	9	N	11	178	1			46
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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 1B RRCID -> 197451 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2732	-0-	-213	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	4015	-0-	-5	-0-	3916	3	99	9	N	90					138
05	4154	X	4120	-0-	-34	-0-	3967	3	153	9	N	139	196	1			81
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

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203236 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4462	3	39	9	N	35					106
05	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4811	3	39	9	N	35					141
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

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 214913 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			Y	-0-					-0-
05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			Y	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215274 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	3			Y	-0-					-0-
05	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	3			Y	-0-					-0-
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-

REED, W. M. WELL #: 9A RRCID -> 215982 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6222 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	3			Y	-0-					-0-
05	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9543	3			Y	-0-					-0-
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-

WILTCHER, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 222281 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6126 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	1999	-0-	-791	-0-	1999	3			Y	-0-					44
05	2883	X	2846	-0-	-37	-0-	2806	3	40	9	Y	36					80
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

ALLISON WELL #: 2B RRCID -> 223521 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5885 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3905	-0-	-156	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	3			N	-0-					-0-
05	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	3			N	-0-					-0-
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-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 030063 COMPL. DATE 06/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					41
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					41
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

HOELL OPERATING, LLC 390873
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1052	-0-	-448	-0-	394	1	633	2	N	23					60
							25	9									
05	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	489	1	606	2	N	20					80
							22	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

INDIGO MINERALS LLC 423834
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	N	-0-					19
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	N	-0-					19
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	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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
*10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					168
*11	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	1062	2			N	-0-					168
*12	1178	N	769	-0-	-409	-0-	769	2			N	-0-					168
*01	1085	N	686	-0-	-399	-0-	686	2			N	-0-					168
*02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1053	2	2	9	N	2					170
*03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					170
*04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					170
*05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					170
*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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 1 T RRCID -> 029896 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6100 - 6168

04	3000	N	3761	-0-	761	761	234	1	3425	2	Y	93	63	0			78
							102	9									
05	3100	N	3966	-0-	866	1627	239	1	3650	2	Y	70	145	0			3
							77	9									
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									

BOWEN WELL #: 1 T RRCID -> 029971 COMPL. DATE 10/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6002 - 6100

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

04	2460	N	2094	-0-	-366	-0-	131	1	1912	2	N	46	48	0			8
							51	9									
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	152	1	2319	2	N	57	54	0			11
							63	9									
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									

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	198	1	2888	2	Y	70	73	0			10
							77	9									
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	198	1	3017	2	Y	74	71	0			13
							81	9									
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									

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
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	17	1	250	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
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									

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
04	10440	X	7990	-0-	-2450	-0-	499	1	7296	2	Y	177	187	0			13
							195	9									
05	10788	X	8676	-0-	-2112	-0-	520	1	7941	2	Y	195	186	0			22
							215	9									
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									

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	2665	-0-	-1055	-0-	166	1	2434	2	Y	59	62	0			13
							65	9									
05	3844	X	3687	-0-	-157	-0-	221	1	3375	2	Y	83	79	0			17
							91	9									
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-

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
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	211	1	3083	2	Y	75	78	0			4
							83	9									
05	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	206	1	3139	2	Y	77	74	0			7
							85	9									
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									

HARDIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 029984 COMPL. DATE 10/13/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6082 - 6093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	1796	-0-	-334	-0-	112	1	1640	2	Y	40	41	0			10
							44	9									
05	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	121	1	1844	2	Y	45	43	0			12
							50	9									
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									

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	5618	-0-	-502	-0-	351	1	5131	2	Y	124	130	0			3
							136	9									
05	6169	X	5551	-0-	-618	-0-	333	1	5080	2	Y	125	119	0			9
							138	9									
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-

MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3846	-0-	-444	-0-	240	1	3512	2	Y	85	89	0			12
							94	9									
05	4433	X	3868	-0-	-565	-0-	232	1	3540	2	Y	87	83	0			16
							96	9									
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									

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
04	5100	X	4402	-0-	-698	-0-	275	1	4019	2	Y	98	102	0			3
							108	9									
05	5270	X	4281	-0-	-989	-0-	257	1	3918	2	Y	96	92	0			7
							106	9									
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-

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	364	1	5327	2	Y	129	133	0			-0-
							142	9									
05	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	350	1	5343	2	Y	131	125	0			6
							144	9									
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

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	133	1	1948	2	Y	46	49	0			7
							51	9									
05	2201	X	1722	-0-	-479	-0-	103	1	1576	2	Y	39	37	0			9
							43	9									
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									

PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	2817	-0-	-1203	-0-	176	1	2573	2	N	62	65	0			5
							68	9									
05	3844	X	2663	-0-	-1181	-0-	160	1	2437	2	N	60	57	0			8
							66	9									
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	6090	-0-	-540	-0-	380 149	1 9	5561	2	Y	135	141	0			7
05	6851	X	6427	-0-	-424	-0-	385 160	1 9	5882	2	Y	145	138	0			14
06	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	411 350	1 9	6099	2	Y	318	288	1			44
07	6727	X	4955	-0-	-1772	-0-	330 249	1 9	4376	2	Y	226	237	1			33
08	6417	X	6369	-0-	-48	-0-	463 175	1 9	5731	2	Y	159	157	1			35
09	6870	X	5469	-0-	-1401	-0-	331 213	1 9	4925	2	Y	194	181	1			48

PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	567 221	1 9	8296	2	Y	201	210	0			11
05	9021	X	8991	-0-	-30	-0-	539 223	1 9	8229	2	Y	203	193	0			21
06	8730	X	8347	-0-	-383	-0-	521 99	1 9	7727	2	Y	90	96	1			15
07	9393	X	6446	-0-	-2947	-0-	446 83	1 9	5917	2	Y	75	79	1			11
08	9393	X	7346	-0-	-2047	-0-	545 58	1 9	6743	2	Y	53	52	1			12
09	9090	X	7483	-0-	-1607	-0-	467 72	1 9	6944	2	Y	65	60	1			17

THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2397	-0-	-93	-0-	150 58	1 9	2189	2	Y	53	55	0			1
05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	154 64	1 9	2346	2	Y	58	55	0			4
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2066	-0-	-754	-0-	124 51	1 9	1891	2	Y	46	45	0			2
05	2914	X	2358	-0-	-556	-0-	149 58	1 9	2151	2	Y	53	53	0			2
06	2130	X	1875	-0-	-255	-0-	122 52	1 9	1701	2	Y	47	48	1			1
07	2201	X	2073	-0-	-128	-0-	135 66	1 9	1872	2	Y	60	60	1			1
08	2201	X	1670	-0-	-531	-0-	109 67	1 9	1494	2	Y	61	60	1			2
09	1890	N	1234	-0-	-656	-0-	81 55	1 9	1098	2	Y	50	49	1			3

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 030139 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	54	1	826	2	Y	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	63	1	913	2	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

04	3390	X	3115	-0-	-275	-0-	192	1	2915	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
05	3534	X	3475	-0-	-59	-0-	224	1	3242	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950

04	4830	X	4712	-0-	-118	-0-	287	1	4359	2	Y	60	59	0			1
							66	9									
05	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	338	1	4882	2	Y	68	68	0			1
							75	9									
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									

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	214	1	3252	2	N	-0-					-0-
05	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	245	1	3543	2	N	-0-					-0-
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-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

04	5790	X	1718	-0-	-4072	-0-	106	1	1610	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	5983	X	3934	-0-	-2049	-0-	254	1	3673	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
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									

DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

04	2970	X	2384	-0-	-586	-0-	149	1	2177	2	Y	53	55	0			8
							58	9									
05	3069	X	2462	-0-	-607	-0-	148	1	2253	2	Y	55	53	0			10
							61	9									
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									

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135

04	3690	X	1548	-0-	-2142	-0-	97	1	1412	2	Y	35	36	0			8
							39	9									
05	3813	X	2781	-0-	-1032	-0-	167	1	2545	2	Y	63	60	0			11
							69	9									
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-

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158

04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	35	1	510	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	524	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	165	1	2408	2	Y	58	61	0			9
							64	9									
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	160	1	2446	2	Y	60	57	0			12
							66	9									
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-

BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
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

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	N	5	5	0			3
							6	9									
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	N	4	4	0			3
							4	9									
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-

BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2238	-0-	-762	3172	140	1	2043	2	Y	50	52	0			3
							55	9									
05	3100	N	1763	-0-	-1337	1835	106	1	1613	2	Y	40	38	0			5
							44	9									
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									

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	2475	-0-	-135	-0-	155	1	2261	2	Y	54	57	0			3
							59	9									
05	2728	N	2484	-0-	-244	-0-	149	1	2273	2	Y	56	53	0			6
							62	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	3041	-0-	-109	-0-	190	1	2777	2	Y	67	70	0			8
							74	9									
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	203	1	3098	2	Y	76	73	0			11
							84	9									
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									

PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2264	-0-	-796	-0-	141	1	2068	2	Y	50	52	0			5
							55	9									
05	3162	X	2997	-0-	-165	-0-	180	1	2743	2	Y	67	64	0			8
							74	9									
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									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	7890	X	7267	-0-	-623	-0-	446	1	6786	2	Y	32	31	0			1
							35	9									
05	8618	X	6739	-0-	-1879	-0-	434	1	6272	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
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									

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
04	690	N	669	-0-	-21	-0-	41	1	628	2	Y	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	49	1	712	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					33
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

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

04	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	376	1	5723	2	Y	304	300	0			5
							334	9									
05	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	459	1	6632	2	Y	359	357	0			7
							395	9									
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									

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

04	3270	X	3229	-0-	-41	-0-	197	1	2997	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
05	3534	X	3268	-0-	-266	-0-	209	1	3023	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
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									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

04	5040	X	4181	-0-	-859	-0-	187	1	3932	2	Y	56	65	0			12
							62	9									
05	5394	X	4641	-0-	-753	-0-	194	1	4388	2	Y	54	52	0			14
							59	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6360	X	6300	-0-	-60	-0-	388	1	5894	2	Y	16	16	0		-0-
							18	9								
05	6665	X	6545	-0-	-120	-0-	422	1	6103	2	Y	18	17	0		1
							20	9								
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								

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

04	11769	X	6097	-0-	-5672	-0-	376	1	5721	2	Y	-0-				-0-
05	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	447	1	6461	2	Y	-0-				-0-
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								

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

04	8910	X	5841	-0-	-3069	-0-	261	1	5494	2	Y	78	91	0		8
							86	9								
05	9300	X	8963	-0-	-337	-0-	374	1	8473	2	Y	105	101	0		12
							116	9								
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								

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	113	1	2369	2	N	34	39	0		4
							37	9								
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	108	1	2438	2	N	30	29	0		5
							33	9								
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								

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	2269	-0-	-1721	-0-	140	1	2129	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	2374	-0-	-1749	-0-	154	1	2220	2	Y	-0-					-0-
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-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278

04	5130	X	3615	-0-	-1515	-0-	162	1	3400	2	Y	48	56	0			4
							53	9									
05	5239	X	4460	-0-	-779	-0-	186	1	4218	2	Y	51	50	0			5
							56	9									
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									

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137

04	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	176	1	2578	2	N	62	65	0			5
							68	9									
05	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	171	1	2604	2	N	64	61	0			8
							70	9									
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									

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140

04	3600	X	3237	-0-	-363	-0-	202	1	2956	2	Y	72	75	0			6
							79	9									
05	3627	X	2931	-0-	-696	-0-	176	1	2682	2	Y	66	63	0			9
							73	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	125	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
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-

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	481	1	7032	2	N	170	178	0			12
							187	9									
05	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	465	1	7090	2	N	175	166	0			21
							193	9									
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									

DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	1425	-0-	-1455	-0-	89	1	1302	2	Y	31	33	0			5
							34	9									
05	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	156	1	2378	2	Y	59	56	0			8
							65	9									
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									

THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	3441	-0-	-1179	-0-	215	1	3143	2	Y	75	79	0			10
							83	9									
05	4774	X	2850	-0-	-1924	-0-	171	1	2609	2	Y	64	61	0			13
							70	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		2053	-0-	2053	2053	128	1	1875	2	Y	45	47	0			6
							50	9									
05	T. A.		5058	-0-	5058	7111	303	1	4628	2	Y	115	109	0			12
							127	9									
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									

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	X	1209	-0-	-111	-0-	75	1	1104	2	Y	27	28	0			-0-
							30	9									
05	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	115	1	1749	2	Y	43	41	0			2
							47	9									
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									

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	X	452	-0-	-58	-0-	28	1	413	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
05	527	X	489	-0-	-38	-0-	29	1	448	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	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-

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
04	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	2			N	-0-					38
05	1085	N	68	-0-	-1017	-0-	68	2			N	-0-					38
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

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					113
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

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589

04	330	N	196	-0-	-134	-0-	15	1	181	2	N	-0-					141
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	24	1	152	2	N	-0-					141
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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 030060 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6204 - 6222

04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 030062 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6352 - 6364

04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 195138 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6010 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/29/2013 - W/O TO 269633

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 14 RRCID -> 205932 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6319 - 6327

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SABINE VALLEY PIPELINE LLC 742199
CARTHAGE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 030247 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6066 - 6818

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20						N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

04	2490	N	1758	-0-	-732	-0-	128	1	1579	2	N	46	165	1						22
							51	9												
05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	141	1	2433	2	N	75								97
							83	9												
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												

OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

04	7290	X	5066	-0-	-2224	-0-	223	1	4795	2	N	44								77
							48	9												
05	7533	X	5458	-0-	-2075	-0-	197	1	5202	2	N	54								131
							59	9												
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												

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	30	2	13	9	N	12	74	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288

04	1380	X	1265	-0-	-115	-0-	1233	2	32	9	Y	29					39
05	1302	X	1173	-0-	-129	-0-	1161	2	12	9	Y	11					50
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

GREEN, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030019 COMPL. DATE 08/24/1949 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6632 - 6646

04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1550	2	25	9	N	23					88
05	2883	N	2772	-0-	-111	-0-	2698	2	74	9	N	67					155
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	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					82

XTO ENERGY INC. 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 029678 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5818

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 2 WELL #: 1 C RRCID -> 029679 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 5836

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 4 WELL #: 1 C RRCID -> 029681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 5825

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029682 COMPL. DATE 05/23/1945 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 5874

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 7 WELL #: 1 C RRCID -> 029684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 5908

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 8 WELL #: 1 C RRCID -> 029685 COMPL. DATE 08/01/1945 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 5902

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 10 WELL #: 1 C RRCID -> 029687 COMPL. DATE 08/15/1945 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 5820

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT 11 WELL #: 1 C RRCID -> 029688 COMPL. DATE 02/13/1946 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 5860

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 13 WELL #: 1 C RRCID -> 029691 COMPL. DATE 11/09/1945 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 14 WELL #: 1 C RRCID -> 029692 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 5844

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 16 WELL #: 1 C RRCID -> 029694 COMPL. DATE 01/01/1946 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 5896

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 1 C RRCID -> 029695 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5866 - 5898

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 18 WELL #: 1 C RRCID -> 029696 COMPL. DATE 12/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 1 C RRCID -> 029697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 5922

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 029699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5984 - 6010

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 26 WELL #: 1 C RRCID -> 029703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6011 - 6193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 28 WELL #: 1 C RRCID -> 029705 COMPL. DATE 04/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 33 WELL #: 1 C RRCID -> 029708 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 5997

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FROST HULL WELL #: 2 RRCID -> 029753 COMPL. DATE 10/19/1950 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 6000

04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3		N	-0-			-0-
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3		N	-0-			-0-
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-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CJV S.W.D. WELL #: 3 RRCID -> 152621 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166492 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 245274 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CJV SWD WELL #: 4 RRCID -> 266433 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6040 - 6102

04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

*02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	8	1	1342	2	Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
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-

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

*02	3136	X	1823	-0-	-1313	-0-	11	1	1797	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
03	3472	X	2364	-0-	-1108	-0-	34	1	2315	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	3060	X	2653	-0-	-407	-0-	2638	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
05	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	18	1	2540	2	Y	26	25	0			1
							29	9									
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	1797	-0-	-903	-0-	1765	2	32	9	Y	29	29	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 1 U RRCID -> 029782 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700

*02	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5055	2	37	9	Y	34	34	0			1
03	5208	X	2875	-0-	-2333	-0-	17	1	2818	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4517	2	39	9	Y	35	35	0			1
05	5642	X	4822	-0-	-820	-0-	4774	2	48	9	Y	44	44	0			1
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	3887	-0-	-793	-0-	3833	2	54	9	Y	49	49	0			2

BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145

04	1890	N	904	-0-	-986	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1452	-0-	-470	-0-	87	1	1365	3	Y	-0-					-0-
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	1361	-0-	-499	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

04	8640	X	8129	-0-	-511	-0-	8071	3	58	9	Y	53					205
05	8928	X	5158	-0-	-3770	-0-	5149	3	9	9	Y	8	183	1			30
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	8476	-0-	-164	-0-	8426	3	50	9	Y	45	173	1			57

SOAPE, A. C. WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	2969	-0-	-1021	-0-	2969	3			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3084	-0-	-698	-0-	128	1	2956	3	Y	-0-					-0-
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	2508	-0-	-462	-0-	2508	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 172085 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5976

*02	2514		916	-0-	-1598	-0-	870	2	46	9	Y	42	42	0			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010

*02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	7	1	1757	2	Y	-0-					-0-
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
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	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

*02	3248	X	2668	-0-	-580	-0-	2662	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
03	2914	X	2901	-0-	-13	-0-	19	1	2880	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	3270	X	3095	-0-	-175	-0-	3093	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3504	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
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	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3503	2	6	9	Y	5	5	0			-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 24 U RRCID -> 193457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	7	1	4257	2	Y	-0-					-0-
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	24	1	3328	2	Y	-0-					-0-
04	2010	X	1929	-0-	-81	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
05	4712	X	3649	-0-	-1063	-0-	9	1	3640	2	Y	-0-					-0-
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	485	-0-	-4195	-0-	485	2			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
*02	4760	X	1765	-0-	-2995	-0-	7	1	1735	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
03	5270	X	700	-0-	-4570	-0-	7	1	669	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
04	3870	X	402	-0-	-3468	-0-	379	2	23	9	Y	21	21	0			1
05	2635	X	367	-0-	-2268	-0-	1	1	366	2	Y	-0-	1	0			-0-
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-

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

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
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3A WELL #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	2807	-0-	-763	-0-	299	1	2508	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3365	-0-	-200	-0-	389	1	2976	3	Y	-0-					-0-
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									

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-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
*10	6138	X	5732	-0-	-406	-0-	5732	3			N	-0-					-0-
*11	5760	X	5734	-0-	-26	-0-	5734	3			N	-0-					-0-
*12	5952	X	5270	-0-	-682	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
*01	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	3			N	-0-					-0-
02	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	3			N	-0-					-0-
03	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	3			N	-0-					-0-
*04	6180	X	4590	-0-	-1590	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	5476	-0-	-910	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
*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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029842 COMPL. DATE 08/20/1949 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5870 - 5900

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

04	4830	X	4138	-0-	-692	-0-	148	1	3955	3	Y	32	31	1			6
							35	9									
05	4991	X	1345	-0-	-3646	-0-	54	1	1277	3	Y	13	17	1			2
							14	9									
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-

WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930

04	660	N	548	-0-	-112	-0-	19	1	529	3	N	-0-					-0-
05	682	N	294	-0-	-388	-0-	12	1	282	3	N	-0-					-0-
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-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029848 COMPL. DATE 08/12/1948 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5882 - 5918

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LAFOY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1974	N	1974	-0-		-0-	-0-	76	1	1888	3	Y	9	7	1			2
								10	9									
05	2087	N	2087	-0-		-0-	-0-	88	1	1991	3	Y	7	8	1			1
								8	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2624	N	2624	-0-		-0-	-0-	86	1	2300	3	Y	216	195	1			41
								238	9									
05	2511	N	2289	-0-		-222	-0-	84	1	2033	3	Y	156	176	1			21
								172	9									
06	2485	N	2485	-0-		-0-	-0-	84	1	2266	3	Y	123	125	1			19
								135	9									
07	2557	N	2557	-0-		-0-	-0-	83	1	2323	3	Y	137	125	1			31
								151	9									
*08	2544	N	2544	-0-		-0-	-0-	88	1	2345	3	Y	101	105	1			27
								111	9									
09	2460	N	2447	-0-		-13	-0-	82	1	2235	3	Y	118	111	1			34
								130	9									

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

04	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 139886 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5867 - 5875

04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER "E" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181229 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 5870 - 5900

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 184747 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 5888

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1007	-0-	1007	1007	36	1	971	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT 110 WELL #: 1 RRCID -> 029668 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5941 - 5972

04	330	N	319	-0-	-11	-0-	12	1	307	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	10	1	276	3	Y	-0-					-0-
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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	8	1	213	3	Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765

04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	Y	-0-					-0-
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-

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL -A- WELL #: 2 U RRCID -> 029869 COMPL. DATE 11/21/1944 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5610 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-

LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1802	-0-	-178	-0-	91 13	1 9	1698	2	Y	12	6	1			10
05	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	123 13	1 9	1590	2	Y	12	13	1			9
06	1890	N	1666	-0-	-224	-0-	123 13	1 9	1530	2	Y	12	13	1			8
07	1860	N	1463	-0-	-397	-0-	95 9	1 9	1359	2	Y	8	12	1			4
08	1736	N	1373	-0-	-363	-0-	100 10	1 9	1263	2	Y	9	9	1			4
09	1680	N	1263	-0-	-417	-0-	94 7	1 9	1162	2	Y	6	4	1			6

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753

04	630	N	585	-0-	-45	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
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-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734

04	3180	X	3057	-0-	-123	-0-	250	1	2683	3	Y	113	100	1			67
							124	9									
05	3286	X	2711	-0-	-575	-0-	344	1	2267	3	Y	91	120	1			38
							100	9									
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									

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	233 15	1 9	6062	2	N	14	28	1			9
05	6386	X	6359	-0-	-27	-0-	242 15	1 9	6102	2	N	14	10	1			13
06	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	240 12	1 9	5734	2	N	11	10	1			14
07	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	239 10	1 9	6349	2	N	9	18	1			5
08	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	238 9	1 9	5997	2	N	8	8	1			5
*09	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	233 10	1 9	5983	2	N	9	9	1			5

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 45 RRCID -> 260897 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 5636 - 5659

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 6102

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WARNER-HUSBANDS WELL #: 1 C RRCID -> 029724 COMPL. DATE 09/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5852 - 5888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER IND. UNIT 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029756 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5790 - 5820

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 029670 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, C. E. WELL #: 2 C RRCID -> 029672 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6180 - 6202

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
DEADWOOD COMMUNITY GROUNDS ASSOC WELL #: 1 RRCID -> 250140 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
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
04	1050	N	851	-0-	-199	-0-	851	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	802	-0-	-252	-0-	802	3			N	-0-					-0-
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-

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180482 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 182207 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189332 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165

HOUGH SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190977 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT #9 WELL #: 8B RRCID -> 192453 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 3A WELL #: 1B RRCID -> 197453 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLISON, THOMAS WELL #: 1B RRCID -> 201506 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 5756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203237 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HICKS, O. B. WELL #: 12A RRCID -> 214914 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215275 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224906 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
HAWK SWD WELL #: 1 RRCID -> 214199 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
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
*10	1240	N	215	-0-	-1025	-0-	1 9	1 9	205	3	N	8					152
*11	1200	N	989	-0-	-211	-0-	30	1	959	3	N	-0-					152
*12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	52	1	1400	3	N	-0-	136	1			16
*01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	42	1	1213	3	N	-0-					16
*02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	45	1	1259	3	N	-0-					16
*03	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	41	1	993	3	N	-0-					16
*04	1200	N	330	-0-	-870	-0-	2	1	328	3	N	-0-					16
*05	1240	N	1032	-0-	-208	-0-	38	1	994	3	N	-0-					16
*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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
DANIELS -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029713 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029715 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					5
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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
THOMAS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	5973	-0-	-237	-0-	373 145	1 9	5455	2	Y	132	138	0			4
05	6417	X	5929	-0-	-488	-0-	356 146	1 9	5427	2	Y	133	127	0			10
06	6210	X	4238	-0-	-1972	-0-	261 111	1 9	3866	2	Y	101	96	1			15
07	6293	X	3093	-0-	-3200	-0-	211 83	1 9	2799	2	Y	75	79	1			11
08	6169	X	5103	-0-	-1066	-0-	377 58	1 9	4668	2	Y	53	52	1			12
09	5970	X	4974	-0-	-996	-0-	309 72	1 9	4593	2	Y	65	60	1			17

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 029808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5746 - 5790

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 5670

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 U RRCID -> 029813 COMPL. DATE 10/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5676

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 029815 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 5722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS -D- WELL #: 2 C RRCID -> 131280 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5865 - 5873

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 168967 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5652

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 169032 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 5686

04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	117	1	1776	2	Y	-0-					1
05	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	136	1	1965	2	Y	-0-					1
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									

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078

04	1050 X	1036	-0-	-14	-0-	46	1	975	2	Y	14	16	0			1
						15	9									
05	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	143	1	3248	2	Y	40	39	0			2
						44	9									
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									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	2674	-0-	-3776	-0-	164	1	2497	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
05	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	458	1	6625	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
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

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171395 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171968 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 172880 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172987 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	-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-

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
04	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	273 107	1 9	3991	2	Y	97	101	0			14
05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	257 106	1 9	3926	2	Y	96	92	0			18
06	4410	X	3835	-0-	-575	-0-	240 40	1 9	3555	2	Y	36	47	1			7
07	4526	X	2184	-0-	-2342	-0-	150 40	1 9	1994	2	Y	36	38	1			5
08	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	22	22	1			5
09	4380	X	2669	-0-	-1711	-0-	166 30	1 9	2473	2	Y	27	25	1			7

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-PEARCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234469 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 5884 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 029761 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6066 - 6084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 029763 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6184 - 6214

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139455 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 5825

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (RODESSA) 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 30 WELL #: 1 RRCID -> 244349 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5469 - 5479

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.	831	-0-	831	5341	820	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
03	T. A.	2003	-0-	2003	7344	15	1	1976	2	Y	11	11	0			-0-
						12	9									
04	T. A.	2041	-0-	2041	9385	2030	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
05	T. A.	1243	-0-	1243	10628	1232	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
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	1723	-0-	-1277	5941	1711	2	12	9	Y	11	11	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 7 U RRCID -> 221520 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 4943 - 4949

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-

DCP MIDSTREAM, LP 195918
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENAQUA SOLUTIONS, LLC 251682
CAR-TEX SWD WELL #: 3D RRCID -> 180798 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4942 - 5054

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 204244 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5027 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
NAIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 256426 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5354 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALLION SWD, LP 811982
PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (SMITH-ALLISON) 16032 754 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SMITH, M. H. WELL #: 2 RRCID -> 059612 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6189 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRANSITIONAL) 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FROST LUMBER IND. WELL #: 6 RRCID -> 158941 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5843 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2035	3	8	9	N	7					161
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					161
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

CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

04	3686	R	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
05	4040	R	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
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-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

04	1890	N	1713	-0-	-177	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

04	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 137366 COMPL. DATE 04/19/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 139884 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6947 - 7079

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 08/18/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310

04	2610 X	2604	-0-	-6	-0-	2604	3		N	-0-			-0-
05	3503 X	2609	-0-	-894	-0-	2609	3		N	-0-			-0-
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-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 140641 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366

04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3		N	-0-			-0-
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	1346	-0-	-762	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212

04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-C RRCID -> 162153 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242

04	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	858	-0-	-103	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 10 WELL #: 12-C RRCID -> 164327 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280

04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 10-C RRCID -> 164340 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 18 WELL #: 12 C RRCID -> 165150 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508

04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 7 C RRCID -> 165601 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146

04	5220	X	2199	-0-	-3021	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	485	-0-	-4909	-0-	485	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 7 C RRCID -> 169295 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358

04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 35 WELL #: 3 RRCID -> 169321 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6460 - 6470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 11 C RRCID -> 170920 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 9 C RRCID -> 170958 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 C RRCID -> 171307 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 7 RRCID -> 171890 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 6 WELL #: 8 C RRCID -> 173626 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 8 C RRCID -> 174257 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300

04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 8 C RRCID -> 177852 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262

04	1950	X	1120	-0-	-830	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
05	1643	X	1160	-0-	-483	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360

04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 35 WELL #: 4 RRCID -> 187932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 36 WELL #: 3 RRCID -> 190325 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6426 - 6460

04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 207596 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6049 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	2579	-0-	2579	9846	2579	3			N	-0-					-0-
05	0	W	460	-0-	460	10306	460	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 20 RRCID -> 218051 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	550	-0-	-380	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7805	3			N	-0-					-0-
05	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
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-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

04	34950	X	18870	-0-	-16080	-0-	18438	3	432	9	Y	393	393	1			20
05	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	17837	3	387	9	Y	352	338	1			34
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

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444

04	27930	X	122	-0-	-27808	-0-	32	3	90	9	Y	82	82	1			4
05	17480	X	17480	-0-	-0-	-0-	17399	3	81	9	Y	74	71	1			7
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

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

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-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 268339 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336

04	0	W	32926	-0-	32926	87125	32926	3			N	-0-					-0-
05	0	W	32743	-0-	32743	119868	32743	3			N	-0-					-0-
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-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

04	3430	X	1094	-0-	-2336	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
05	26052	X	26052	-0-	-0-	-0-	26052	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SMITH, JJ OIL & GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 269882 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 7114 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		5356	-0-	5356	13370	5286	3	70	9	Y	64	78	1			17
*11	0		4085	-0-	4085	17455	4016	3	69	9	Y	63	46	1			34
*12	0		3415	-0-	3415	20870	3312	3	103	9	Y	94	112	1			16
*01	0		2608	-0-	2608	23478	2480	3	128	9	Y	116	106	1			26
*02	0		1693	-0-	1693	25171	1571	3	122	9	Y	111	106	1			31
*03	0		574	-0-	574	25745	463	3	111	9	Y	101	109	1			23
*04	25942	X	197	-0-	-25745	-0-	1	3	196	9	Y	178	162	1			39
05	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					Y	66	96	1			9
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

ANDREW ALAN EXPLORATION, INC. 024126
DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568

04	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 2 T RRCID -> 030310 COMPL. DATE 09/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6141 - 6450

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 6444

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030321 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 6435

04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	2852	-0-	-718	-0-	2833	3	19	9	Y	17	14	0	4	1	2
05	3410	X	3174	-0-	-236	-0-	80	1	3077	3	Y	15	16	0			1
							17	9									
06	3180	X	3027	-0-	-153	-0-	79	1	2929	3	Y	17	16	0			2
							19	9									
07	3286	X	2931	-0-	-355	-0-	65	1	2845	3	Y	19	19	0			2
							21	9									
08	2976	X	2069	-0-	-907	-0-	47	1	2002	3	Y	18	17	0			3
							20	9									
09	2880	X	2807	-0-	-73	-0-	2790	3	17	9	Y	15	16	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2688	X	1222	-0-	-1466	-0-	8	1	1211	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	2976	X	1179	-0-	-1797	-0-	14	1	1162	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	2880	X	1531	-0-	-1349	-0-	1528	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	2480	X	1883	-0-	-597	-0-	7	1	1873	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
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	561	-0-	-1269	-0-	561	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	417	X	417	-0-	-0-	-0-	396	2	21	9	Y	19	18	0			1
03	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	5	1	986	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
04	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1906	2	21	9	Y	19	19	0			1
05	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2550	2	21	9	Y	19	19	0			1
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	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3658	2	23	9	Y	21	21	0			1

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
*02	3948	X	2836	-0-	-1112	-0-	8	1	2826	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	4371	X	2801	-0-	-1570	-0-	17	1	2782	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4912	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	5	1	4571	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
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	4299	-0-	-261	-0-	4297	2	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
*02	15649	X	2259	-0-	-13390	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-
03	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	9	1	2433	2	Y	-0-					-0-
04	1950	X	1855	-0-	-95	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
05	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
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	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*02	T. A.		41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		22	-0-	22	63	22	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
05	T. A.		9	-0-	9	72	9	2			Y	-0-					-0-
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	2			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

*02	24238	X	3399	-0-	-20839	-0-	3367	2	32	9	Y	29	29	0			1
03	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	17	1	1946	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
04	7230	X	855	-0-	-6375	-0-	819	2	36	9	Y	33	33	0			1
05	3906	X	3192	-0-	-714	-0-	3156	2	36	9	Y	33	33	0			1
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	2161	-0-	-929	-0-	2120	2	41	9	Y	37	37	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

*02	896	N	213	-0-	-683	-0-	2	1	211	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	5	1	668	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	759	-0-	-201	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	5	1	1313	2	Y	-0-					-0-
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	31	-0-	-419	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 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
*02	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3313	2	25	9	Y	23	23	0			1
03	2263	X	609	-0-	-1654	-0-	583	2	26	9	Y	24	24	0			1
04	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2178	2	25	9	Y	23	23	0			1
05	3689	X	2044	-0-	-1645	-0-	2019	2	25	9	Y	23	23	0			1
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	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2540	2	29	9	Y	26	26	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
*02	1820	X	776	-0-	-1044	-0-	686	2	90	9	Y	82	82	0			2
03	1674	X	782	-0-	-892	-0-	5	1	682	2	Y	86	85	0			3
							95	9									
04	1080	X	849	-0-	-231	-0-	760	2	89	9	Y	81	82	0			2
05	976	X	976	-0-	-0-	-0-	885	2	91	9	Y	83	82	0			3
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	2	101	9	Y	92	92	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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*02	7308	X	6017	-0-	-1291	-0-	5988	2	29	9	Y	26	26	0			1
03	7192	X	5250	-0-	-1942	-0-	35	1	5185	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
04	6240	X	6104	-0-	-136	-0-	6074	2	30	9	Y	27	27	0			1
05	6665	X	5898	-0-	-767	-0-	5869	2	29	9	Y	26	26	0			1
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	4894	-0-	-1196	-0-	4859	2	35	9	Y	32	32	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 26-U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6406 - 6589

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5695 - 5998

04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 7-U RRCID -> 151883 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6836 - 7546

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

*02	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	11	1	7907	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
03	6510	X	5764	-0-	-746	-0-	56	1	5697	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	6300	X	3161	-0-	-3139	-0-	3150	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
05	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	9	1	7002	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
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	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7914	2	35	9	Y	32	32	0			1

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOAPE, A. C. WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	19	16	0	4	1	2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	18	0			1
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9510	X	9289	-0-	-221	-0-	1	1	9149	3	Y	126	105	0	27	1	13
							139	9									
05	10292	X	9420	-0-	-872	-0-	357	1	8936	3	Y	115	122	0			6
							127	9									
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.		7834	-0-	7834	16485	7834	3			Y	-0-					-0-

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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2212	X	1193	-0-	-1019	-0-	1102	2	91	9	Y	83	83	0			2
03	2449	X	1475	-0-	-974	-0-	8	1	1371	2	Y	87	86	0			3
							96	9									
04	2160	X	1654	-0-	-506	-0-	1562	2	92	9	Y	84	84	0			3
05	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2168	2	76	9	Y	69	70	0			2
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	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2416	2	86	9	Y	78	78	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
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			Y	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
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	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 12 U RRCID -> 173606 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7684 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2069	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
03	2108	X	1995	-0-	-113	-0-	13	1	1972	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
04	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2298	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
05	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2334	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
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	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6235 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	967	3	8	9	Y	7	12	1			8
05	930	N	496	-0-	-434	-0-	489	3	7	9	Y	6	6	1			8
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	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1371	3	1	9	Y	1	1	1			3

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448

*02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	12	-0-	-577	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	30	-0-	-150	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
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	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 6838

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILCOTS, S.W. WELL #: 1 RRCID -> 193900 COMPL. DATE 12/17/1946 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6582 - 6890

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

*02	6720	X	1391	-0-	-5329	-0-	1373	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
03	7440	X	22	-0-	-7418	-0-	4	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
04	7200	X	52	-0-	-7148	-0-	34	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
05	5952	X	128	-0-	-5824	-0-	110	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
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-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SOAPE, A. C. WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

04	3360	X	2930	-0-	-430	-0-	2852	3	78	9	Y	71	59	0	16	1	7
05	3286	X	3018	-0-	-268	-0-	114	1	2832	3	Y	65	69	0			3
							72	9									
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	3112	-0-	-308	-0-	3101	3	11	9	Y	10	11	0			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1394	3	52	9	Y	47	39	0	10	1	5
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	57	1	1441	3	Y	20	24	0			1
							22	9									
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	1366	-0-	-104	-0-	1344	3	22	9	Y	20	21	0			3

BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	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-

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
05	0		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-

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
04	2730	X	1691	-0-	-1039	-0-	613	1	1067	2	N	10					159
							11	9									
05	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	189	1	1572	2	N	-0-					159
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									

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	393	1	895	2	N	118	139	1			192
							130	9									
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	368	1	816	2	N	133	162	1			163
							146	9									
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									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
04	330	N	144	-0-	-186	-0-	48	1	96	2	N	-0-	183	1			84
05	341	N	79	-0-	-262	-0-	23	1	56	2	N	-0-					84
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

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

04	11010	X	631	-0-	-10379	-0-	137	1	494	2	N	-0-					43
05	11377	X	252	-0-	-11125	-0-	57	1	195	2	N	-0-					43
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

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

*10	1860	N	1508	-0-	-352	-0-	82	1	1426	3	N	-0-					-0-
*11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	98	1	2150	3	N	-0-					-0-
*12	1860	N	1077	-0-	-783	-0-	59	1	1018	3	N	-0-					-0-
*01	1519	N	383	-0-	-1136	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	417	-0-	-983	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	443	-0-	-642	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*04	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	1	1	438	3	N	-0-					-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 087226 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422

*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-

WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

04	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	63	1	1713	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1578	-0-	-220	-0-	62	1	1516	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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-

WERNER-GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 162233 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6592 - 6598

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

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-

WERNER "E" WELL #: 5 RRCID -> 165794 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "E" WELL #: 3 RRCID -> 169707 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	43 6	1 9	1142	3	Y	5	4	1			1
05	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	47 4	1 9	1128	3	Y	4	4	1			1
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

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

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-

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 216927 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648

*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-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 217049 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6488 - 6493

*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-

WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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-

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-

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

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218370 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POPE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218563 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 6528 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 219529 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7838 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221756 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6570	X	6038	-0-	-532	-0-	214	1	5741	3	N	75	68	1			14
							83	9									
05	6789	X	6389	-0-	-400	-0-	252	1	6062	3	N	68	73	1			9
							75	9									
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									

BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 221909 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6308 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

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-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 222014 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

*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

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222019 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 6760 - 6775

*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-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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-

FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

04	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	81	1	2160	3	N	-0-			-0-
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	132	1	3188	3	N	-0-			-0-
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-

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-

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-

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-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

*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-

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-

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-

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-

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-

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-

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-

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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-

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 231250 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 7118

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

PENNA-SIKES WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODALL UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498

*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

POWELL "A2" WELL #: 8 C RRCID -> 231973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105

*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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698

*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

ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600

*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-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

*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

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, S. WELL #: 2 C RRCID -> 233872 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6739 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 234093 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6630 - 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
*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-

AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 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
*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	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1206	3	36	9	N	33	36	0			3

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-

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

*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-

WERNER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236041 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 6632 - 6642

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2594						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2594						N	NO RPT					-0-
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-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 243364 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008

04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	137 19	1 9	3702	3	N	17	16	1			3
05	3596	X	3159	-0-	-437	-0-	125 18	1 9	3016	3	N	16	17	1			2
06	3480	X	2156	-0-	-1324	-0-	77 17	1 9	2062	3	N	15	15	1			2
07	3596	X	3226	-0-	-370	-0-	110 19	1 9	3097	3	N	17	15	1			4
*08	3720	X	3627	-0-	-93	-0-	132 13	1 9	3482	3	N	12	13	1			3
09	3600	X	3363	-0-	-237	-0-	118 12	1 9	3233	3	N	11	11	1			3

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-

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	3832	-0-	-2918	-0-	3668	3	164	9	N	149	163	0			15

HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

*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-

WERNER "G" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610

*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-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700

*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-

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

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

WERNER "E" WELL #: 2 RRCID -> 259192 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116914					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116914					N	-0-					-0-
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-

DEADWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261992 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6558 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	49	1	1332	3	N	-0-					-0-
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	46	1	1089	3	N	-0-					-0-
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-

POWELL, W.B. UNIT WELL #: 03 RRCID -> 270354 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 6485 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-20212	-0-					N	46	46	0			6
09	19560	X	-0-	-0-	-19560	-0-					N	6					-0-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	427	1	2878	3	Y	9	12	1			5
							10	9									
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	589	1	2726	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
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									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033393 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6127 - 6465

04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	28 4	1 9	131	2	Y	4	4	1			1
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	28	1	129	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	210	2	54	3	Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	197	2	62	3	Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT -A- WELL #: A 2 L RRCID -> 034114 COMPL. DATE 06/08/1964 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6184 - 6416

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

04	8550	X	8055	-0-	-495	-0-	379 25	1 9	7651	3	Y	23	23	1			-0-
05	8835	X	7629	-0-	-1206	-0-	351 25	1 9	7253	3	Y	23	23	1			-0-
06	8550	X	7336	-0-	-1214	-0-	339 24	1 9	6973	3	Y	22	22	1			-0-
07	8432	X	7299	-0-	-1133	-0-	346 28	1 9	6925	3	Y	25	25	1			-0-
08	8432	X	6656	-0-	-1776	-0-	341 20	1 9	6295	3	Y	18	18	1			-0-
09	8070	X	7030	-0-	-1040	-0-	364 26	1 9	6640	3	Y	24	24	1			-0-

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

04	1800	N	1773	-0-	-27	-0-	185 10	1 9	1578	3	Y	9	9	1			-0-
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	164 9	1 9	1664	3	Y	8	8	1			-0-
06	1800	N	1756	-0-	-44	-0-	159 7	1 9	1590	3	Y	6	6	1			-0-
07	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	167 7	1 9	1633	3	Y	6	6	1			-0-
08	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	160 6	1 9	1523	3	Y	5	5	1			-0-
09	1710	N	859	-0-	-851	-0-	77 4	1 9	778	3	Y	4	4	1			-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 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	575	-0-	-295	-0-	575	2	Y	-0-			-0-
05	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	2	Y	-0-			-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

04	3120	X	1149	-0-	-1971	-0-	905	2	233	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	2390	2	754	3	Y	11	10	1			6
							12	9									
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									

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3397	3	2	9	Y	2					2
05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3570	3	6	9	Y	5	1	1			6
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

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	927	2	238	3	Y	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	711	2	225	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 7 C RRCID -> 168526 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6436 - 6442

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2013 - PLUGGED 05-03-2013

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	221	2	57	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	223	-0-	-56	-0-	170	2	53	3	Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 173150 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 6172 - 6363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2566	-0-	-134	-0-	2040	2	525	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2790	X	2549	-0-	-241	-0-	1937	2	611	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 179309 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2899	-0-	-491	-0-	136	1	2751	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	3503	X	1891	-0-	-1612	-0-	87	1	1797	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	3270	X	1169	-0-	-2101	-0-	54	1	1111	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	3379	X	2460	-0-	-919	-0-	117	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									

FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	193	1	3891	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
05	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	252	1	5219	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
06	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	222	1	4563	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	241	1	4826	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-

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	70	-0-	-178	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3348	2	23	9	Y	21	20	1			7
05	3255	X	3252	-0-	-3	-0-	3224	2	28	9	Y	25	23	1			9
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

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1153	-0-	-527	-0-	917	2	236	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1215	-0-	-521	-0-	924	2	291	3	Y	-0-					-0-
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-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	636	-0-	-684	-0-	135	1	309	2	Y	102	156	1			52
							80	3	112	9							
05	1333	N	345	-0-	-988	-0-	70	1	145	2	Y	76	86	1			42
							46	3	84	9							
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							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1080	N	555	-0-	-525	-0-	508	2	47	9	Y	43	32	1			20
05	992	N	853	-0-	-139	-0-	807	2	46	9	Y	42	47	1			15
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

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
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	4618	-0-	-482	-0-	4618	2			Y	-0-					-0-
05	5053	X	4451	-0-	-602	-0-	4451	2			Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 206315 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6208 - 6253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2032	-0-	-428	-0-	1592	2	410	3	Y	27	33	1			9
							30	9									
05	2542	N	1322	-0-	-1220	-0-	981	2	310	3	Y	28	27	1			10
							31	9									
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									

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 36 RRCID -> 206372 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6171 - 6191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2552	2	315	9	Y	286	252	1			97
05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2501	2	325	9	Y	295	285	1			107
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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
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-

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207534 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6123 - 6209

04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	79	-0-	-169	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288

04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	34	1	675	3	Y	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	34	1	695	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	EOM BALANCE
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	178 29	1 9	1759	3	Y	26	26	1	-0-
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	159 28	1 9	1861	3	Y	25	25	1	-0-
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	159 14	1 9	1858	3	Y	13	13	1	-0-
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	162 14	1 9	1914	3	Y	13	13	1	-0-
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	186 13	1 9	2046	3	Y	12	12	1	-0-
*09	3000	N	3599	-0-	599	599	289 29	1 9	3281	3	Y	26	26	1	-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		895	-0-	895	895	33	1	862	3	Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

04	300	N	2	-0-	-298	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
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-

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 RRCID -> 228037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6178 - 6186

04	870	N	99	-0-	-771	-0-	79	2	20	3	N	-0-					-0-
05	868	N	561	-0-	-307	-0-	426	2	135	3	N	-0-					-0-
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									

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

04	2550	X	1903	-0-	-647	-0-	1769	2	134	9	Y	122	97	1			29
05	2015	X	858	-0-	-1157	-0-	791	2	67	9	Y	61	75	1			15
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	240	-0-	-630	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	1008	-0-	-1482	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	1323	-0-	-1250	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	520	-0-	-1580	-0-	518	2	2	9	Y	2	3	1			1
05	2170	X	637	-0-	-1533	-0-	637	2			Y	-0-	1	1			-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 265751 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6340 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	73799	X	3215	-0-	-70584	-0-	2557	2	658	3	Y	-0-					-0-
05	4464	X	2530	-0-	-1934	-0-	1923	2	607	3	Y	-0-					-0-
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									

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 6736

04	23400	X	7570	-0-	-15830	-0-	6016	2	1547	3	Y	6	13	1			3
							7	9									
05	17019	X	6850	-0-	-10169	-0-	5202	2	1642	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
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									

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

04	45330	X	14389	-0-	-30941	-0-	14339	2	50	9	Y	45	44	1			14
05	13372	X	13372	-0-	-0-	-0-	13318	2	54	9	Y	49	46	1			17
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6365 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	6062	-0-	6062	26471	4766	2	1226	3	Y	64	62	1			33
							70	9									
05	0	W	3503	-0-	3503	29974	2623	2	828	3	Y	47	54	1			26
							52	9									
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									

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

04	58860	X	13814	-0-	-45046	-0-	13767	2	47	9	Y	43	289	1			10
05	60822	X	18381	-0-	-42441	-0-	18315	2	66	9	Y	60	55	1			15
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

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

04	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8539	3	98	9	Y	89	77	1			85
05	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6322	3	86	9	Y	78	52	1			111
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

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6281 - 6286

04	27240	X	22189	-0-	-5051	-0-	17591	2	4525	3	Y	66	33	1			34
							73	9									
05	28148	X	15180	-0-	-12968	-0-	11500	2	3629	3	Y	46	55	1			25
							51	9									
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									

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	9512	-0-	9512	9512	336	1	8902	3	Y	249	245	1			4
							274	9									
07	25472	X	15960	-0-	-9512	-0-	549	1	14547	3	Y	785	776	1			13
							864	9									
*08	20248	X	20248	-0-	-0-	-0-	726	1	19230	3	Y	265	278	1			-0-
							292	9									
*09	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	493	1	13051	3	Y	405	402	1			3
							446	9									

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
THOMAS & WOOD WELL #: 1 T RRCID -> 030299 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	392	-0-	-268	-0-	14 1 2 9		378	3	Y	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	29 1 4 9		731	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
06	660	N	323	-0-	-337	-0-	11 1 2 9		310	3	Y	2	2	0			-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	20 1 6 9		588	3	Y	5	3	0	1	1	1
*08	775	X	567	-0-	-208	-0-	18 1 3 9		546	3	Y	3	3	0	1	1	-0-
09	750	X	447	-0-	-303	-0-	15 1 4 9		428	3	Y	4	2	0	1	1	1

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE 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
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 8 U RRCID -> 163431 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6336 - 6527

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125

04	2460	N	670	-0-	-1790	-0-	312	1	358	2	N	-0-					-0-
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	372	1	1765	2	N	-0-					-0-
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-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515

DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	28	1	4785	2	N	-0-			-0-
05	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	23	1	4328	2	N	-0-			-0-
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-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2428	-0-	-272	-0-	193	1	2235	2	N	-0-			-0-
05	2697	X	2389	-0-	-308	-0-	197	1	2192	2	N	-0-			-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6947 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1275	-0-	-165	-0-	7	1	1268	2	N	-0-			-0-
05	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	7	1	1359	2	N	-0-			-0-
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-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236445 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6156 - 6161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	56	1	647	2	N	-0-			-0-
05	837	N	784	-0-	-53	-0-	65	1	719	2	N	-0-			-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	202	1	3994	2	N	-0-			-0-
05	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	197	1	3723	2	N	-0-			-0-
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-

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6968 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	919	-0-	-881	-0-	85	1	834	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	1336	-0-	-245	-0-	119	1	1217	2	N	-0-			-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	1832	-0-	-658	-0-	11	1	1821	2	N	-0-			-0-
05	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	10	1	1818	2	N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
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
04	0	W	1433	-0-	1433	79337	8	1	1425	2	N	-0-					-0-
05	0	W	1396	-0-	1396	80733	7	1	1389	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	3150	X	2359	-0-	-791	-0-	2357	3	2	9	N	2	2	8			163
05	3255	X	2443	-0-	-812	-0-	2443	3			N	-0-					163
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

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
04	4800	X	52	-0-	-4748	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	45	-0-	-2187	-0-	45	3			N	-0-					-0-
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-

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
SAND HILL PANOLA SWD WELL #: 2 RRCID -> 244310 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5255 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	420	N	157	-0-	-263	-0-	157	2			N	-0-					164
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					164
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					24
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					24
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

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					11
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					11
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

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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 183807 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6666 - 6676

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-

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185219 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 6728 - 6736

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1350	N	1091	-0-	-259	-0-	1091	2			N	-0-					15
05	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1170	2			N	-0-					15
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2708	X	23	-0-	-2685	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	90	1	1305	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	208	1	3167	2	Y	110	108	0			2
							121	9									
05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	210	1	3042	2	Y	106	106	0			2
							117	9									
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									

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 030334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12210	X	11660	-0-	-550	-0-	702	1	10668	2	Y	264	261	0			5
							290	9									
05	12679	X	11371	-0-	-1308	-0-	717	1	10365	2	Y	263	261	0			7
							289	9									
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									

WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 032662 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3360	X	2605	-0-	-755	-0-	161	1	2441	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	3472	X	2861	-0-	-611	-0-	185	1	2673	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	426	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	458	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
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									

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 142163 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365

04	4050	X	2398	-0-	-1652	-0-	146	1	2217	2	Y	32	31	0			1
							35	9									
05	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	288	1	4158	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
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									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

04	450	N	414	-0-	-36	-0-	25 4	1 9	385	2	Y	4	4	0			-0-
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	34 7	1 9	485	2	Y	6	6	0			-0-
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 22	1 9	452	2	Y	20	20	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159035 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 187 RRCID -> 159435 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6364 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	37	1	563	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
05	868	N	792	-0-	-76	-0-	51	1	731	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408

04	2880	X	2769	-0-	-111	-0-	154	1	2348	2	Y	243	240	0			6
							267	9									
05	2976	X	2854	-0-	-122	-0-	167	1	2408	2	Y	254	253	0			7
							279	9									
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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-D RRCID -> 159719 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5873 - 5894

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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 #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392

04	3930	X	2580	-0-	-1350	-0-	159	1	2410	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
05	4402	X	282	-0-	-4120	-0-	18	1	263	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

04	180	N	61	-0-	-119	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 162221 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6022 - 6199

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	Y	-0-			-0-
05	310	N	134	-0-	-176	-0-	9	1	125	2	Y	-0-			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318

04	T. A.		15	-0-	15	15	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
05	55		40	-0-	-15	-0-	3	1	37	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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 #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	51	1	775	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	57	1	819	2	Y	25	24	0			1
							28	9									
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	54	1	755	2	Y	47	48	1			-0-
							52	9									
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	55	1	755	2	Y	61	60	1			1
							67	9									
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	46	1	632	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
09	870	N	758	-0-	-112	-0-	48	1	655	2	Y	50	49	1			2
							55	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2421					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2421					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 D RRCID -> 172673 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 155 RRCID -> 173055 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	2	Y	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	2844	-0-	-1416	-0-	127	1	2676	2	Y	37	44	0			3
							41	9									
05	4402	X	2588	-0-	-1814	-0-	108	1	2447	2	Y	30	29	0			4
							33	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 257737 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6185 - 6193

04	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	95	1	1449	2	Y	-0-					-0-
05	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	107	1	1542	2	Y	-0-					-0-
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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400

04	0	W	2402	-0-	2402	125819	148	1	2245	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	0	W	2121	-0-	2121	127940	137	1	1976	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
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									

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. N/A

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	X	541	-0-	-179	-0-	33	1	508	2	N	-0-					-0-
05	744	X	563	-0-	-181	-0-	36	1	527	2	N	-0-					-0-
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-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 264737 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6564 - 6573

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
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-

TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

04	0	W	440	-0-	440	37772	406	2	34	9	N	31	180	1			112
05	0	W	578	-0-	578	38350	525	2	53	9	N	48					160
06	0	W	574	-0-	574	38924	505	2	69	9	N	63	178	1			45
07	0	W	520	-0-	520	39444	484	2	36	9	N	33					78
08	0	W	782	-0-	782	40226	695	2	87	9	N	79					157
09	0	W	607	-0-	607	40833	583	2	24	9	N	22					179

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
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-

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 221726 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8374 - 8626

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6840	X	6327	-0-	-513	-0-	6327	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	6674	-0-	-177	-0-	6674	3			N	-0-					-0-
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-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	942	-0-	-18	-0-	942	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	621	-0-	-619	-0-	621	3			N	-0-					-0-
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-

POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	4111	-0-	-1679	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	4088	-0-	-1895	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU WELL #: 1 L RRCID -> 035136 COMPL. DATE 11/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6725 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 59 SOUTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 141602 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5250 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
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-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1563	-0-	-514	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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

04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			149
05	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-			149
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	NO RPT	-0-	-1410	-0-				N	NO RPT			149

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
09	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

04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			112
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-			112
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-U RRCID -> 140935 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6444 - 6450

04	480 N	1	-0-	-479	-0-	1	2		Y	-0-	3	1	-0-
05	496 N	8	-0-	-488	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
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-

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
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
04	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2378	2	29	9	N	26	186	1			69
05	2325	X	1988	-0-	-337	-0-	1954	2	34	9	N	31					100
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

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	156	1	4440	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	4423	-0-	-72	-0-	78	1	4345	3	N	-0-					-0-
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-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234846 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236038 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240636 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 13 RRCID -> 245954 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246871 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 6826

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250909 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 6163 - 8932

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254190 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 8316

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255801 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 8044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 21 WELL #: 6-C RRCID -> 142926 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6423 - 6428

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	91	1	1827	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	88	1	1811	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
06	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	86	1	1768	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	2015	N	1807	-0-	-208	-0-	86	1	1712	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	104	1	1913	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	95	1	1732	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

04	5280	X	3466	-0-	-1814	-0-	3453	2	13	9	Y	12	9	1			3
05	5456	X	4380	-0-	-1076	-0-	4366	2	14	9	Y	13	13	1			3
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 167166 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 187436 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN) 16032 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 140632 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6275 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	#	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					45
05	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					45
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-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	599	3	21	9	Y	19	33	1			23
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1196	3	18	9	Y	16	16	1			23
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	445	-0-	-515	-0-	421	3	24	9	Y	22	17	1			35

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		49	-0-	49	223	49	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		204	-0-	204	427	204	3			Y	-0-					-0-
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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8610	X	5555	-0-	-3055	-0-	5514	3	41	9	Y	37	61	1			43
05	8556	X	6480	-0-	-2076	-0-	6447	3	33	9	Y	30	30	1			43
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	5703	-0-	-567	-0-	5658	3	45	9	Y	41	31	1			65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	792	-0-	-18	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	54	-0-	-5706	-0-	26	3	28	9	Y	25	73	1			13
05	5952	X	4577	-0-	-1375	-0-	4427	3	150	9	Y	136	83	1			66
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152802 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	160	1	3218	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
05	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	129	1	2659	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
06	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	115	1	2372	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2473	-0-	-627	-0-	118	1	2355	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-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222

04	990	X	857	-0-	-133	-0-	857	2			Y	-0-					15
05	1023	X	907	-0-	-116	-0-	907	2			Y	-0-					15
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	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

04	2670	X	2281	-0-	-389	-0-	2281	2			Y	-0-					32
05	2728	X	2415	-0-	-313	-0-	2415	2			Y	-0-					32
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	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296

04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					5
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					5
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.		-0-	-0-	-0-	683					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
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	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

04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					91
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					91
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	-0-	-0-	-1470	-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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179

04	25650	X	4096	-0-	-21554	-0-	4020	3	76	9	N	69					290
05	4526	X	4154	-0-	-372	-0-	4049	3	105	9	N	95	189	1			196
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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

04	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					87
05	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					87
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

O'BENCO, INC. 617512
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654

04	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					186
05	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					186
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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 141230 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6282 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	67	1	1777	3	Y	44	40	1			8
							48	9									
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	69	1	1639	3	Y	39	42	1			5
							43	9									
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									

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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1718	-0-		-52	-0-		62	1	1652	3	N	4	3	1			1
									4	9									
05	1860	N	1654	-0-		-206	-0-		65	1	1587	3	N	2	3	1			-0-
									2	9									
06	1770	N	1346	-0-		-424	-0-		49	1	1295	3	N	2	2	1			-0-
									2	9									
07	1767	N	1521	-0-		-246	-0-		53	1	1465	3	N	3	2	1			1
									3	9									
*08	1643	N	1471	-0-		-172	-0-		54	1	1415	3	N	2	2	1			1
									2	9									
09	1350	N	1297	-0-		-53	-0-		46	1	1249	3	N	2	2	1			1
									2	9									

ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1734	N	1734	-0-		-0-	-0-		62	1	1654	3	Y	16	15	1			3
									18	9									
05	2324	N	2324	-0-		-0-	-0-		91	1	2216	3	Y	15	16	1			2
									17	9									
06	2561	N	2561	-0-		-0-	-0-		90	1	2458	3	Y	12	12	1			2
									13	9									
07	2813	N	2813	-0-		-0-	-0-		97	1	2702	3	Y	13	12	1			3
									14	9									
*08	2713	N	2713	-0-		-0-	-0-		99	1	2590	3	Y	22	19	1			6
									24	9									
09	750	N	682	-0-		-68	-0-		23	1	626	3	Y	30	27	1			9
									33	9									

BOUNDS, JOHN WELL #: 2X RRCID -> 149633 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6908 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157657 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6432 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	261	-0-		-909	-0-		9	1	250	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
05	1488	N	1273	-0-		-215	-0-		50	1	1221	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
06	1472	N	1472	-0-		-0-	-0-		53	1	1417	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
07	1127	N	1127	-0-		-0-	-0-		39	1	1086	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
*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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	147 19	1 9	3932	3	N	17	16	1			3
05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	162 18	1 9	3925	3	N	16	17	1			2
06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	139 15	1 9	3754	3	N	14	14	1			2
07	3937	X	3860	-0-	-77	-0-	133 18	1 9	3709	3	N	16	14	1			4
*08	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	144 12	1 9	3835	3	N	11	12	1			3
*09	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	135 15	1 9	3697	3	N	14	13	1			4

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 079931 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 140130 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 6355

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS) 16032 871 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 187893 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 088502 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6236 - 6241

04	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	852	-0-	-512	-0-	852	3			N	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

04	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	3			N	-0-					-0-
05	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) //CONT.// 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) 16032 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 213094 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 6826

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050

04	3600	#	3119	-0-	-481	-0-	72	1	2972	2	Y	68	64	1			9
							75	9									
05	3658	#	3168	-0-	-490	-0-	78	1	2985	2	Y	95	95	1			9
							105	9									
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									

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CUMMINGS WELL #: 11 RRCID -> 179174 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6036 - 6056

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED) 16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
REED, W.M. WELL #: 7 RRCID -> 136850 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6704 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746

*10	6138	X	3876	-0-	-2262	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
*11	5610	X	5233	-0-	-377	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
*12	5797	X	5674	-0-	-123	-0-	5674	3			N	-0-					-0-
*01	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	3			N	-0-					-0-
02	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	3			N	-0-					-0-
03	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
*04	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	3			N	-0-					-0-
05	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	3			N	-0-					-0-
*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-

HARRIS-HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 175861 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6788 - 6826

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

04	240	#	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	248	#	121	-0-	-127	-0-	121	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) //CONT.// 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 136192 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6705 - 6715

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139907 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6726 - 6906

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	51	-0-	51	51	49	2	2 9		Y	2	2	1			-0-
08	14B2 EXT	68	-0-	68	119	55	2	13 9		Y	12	10	1			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-	2	1			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

04	2520 X	63	-0-	-2457	-0-	61	3	2 9		Y	2	12	1			2
05	2604 X	33	-0-	-2571	-0-	32	3	1 9		Y	1	1	1			2
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	25	-0-	-1649	-0-	24	3	1 9		Y	1	1	1			1
09	60 X	16	-0-	-44	-0-	16	3			Y	-0-					1

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 #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	30	1			99

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	50	-0-	50	50	50	1			Y	-0-					-0-
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.	63	-0-	63	133	50	1	11	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) 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

04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) //CONT.// 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 19 WELL #: 6 C RRCID -> 176948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6374 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	931	-0-	-359	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1092	-0-	-148	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
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-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 11 U RRCID -> 183868 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES) 16032 907 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
D90 ENERGY, LLC 195797
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 133206 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 6411 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 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
04	3960	X	3597	-0-	-363	-0-	3587	2	10	9	Y	9	9	1			3
05	3503	X	3197	-0-	-306	-0-	3188	2	9	9	Y	8	8	1			3
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

THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	1169	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 6305

04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319

04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
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-

DENNARD UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 198638 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6263 - 6271

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2432	2	22	9	Y	20	21	1			7
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2304	2	21	9	Y	19	19	1			7
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

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	658	1	9472	3	Y	138	138	1			-0-
							152	9									
05	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	653	1	9299	3	Y	183	180	1			3
							201	9									
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	8745	-0-	-989	-0-	602	1	8007	3	Y	124	123	1			3
							136	9									
09	9420	X	6527	-0-	-2893	-0-	465	1	5939	3	Y	112	113	1			2
							123	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	100	1	818	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	899	N	885	-0-	-14	-0-	92	1	785	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	810	N	794	-0-	-16	-0-	84	1	701	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	961	N	748	-0-	-213	-0-	79	1	658	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									

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	2449	-0-	2449	3178	86	1	2272	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
05	0	Z	2180	-0-	2180	5358	77	1	2030	3	Y	66	65	1			1
							73	9									
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	2570	-0-	2570	12997	91	1	2412	3	Y	61	61	1			1
							67	9									
*09	0	Z	2707	-0-	2707	15704	95	1	2533	3	Y	72	72	1			1
							79	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 211982 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6269 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
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-

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 45 RRCID -> 213039 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6266 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6314

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	81					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416

04	578	X	303	-0-	-275	-0-	300	1	3	3	Y	-0-					-0-
05	291	X	291	-0-	-0-	-0-	290	1	1	3	Y	-0-					-0-
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-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GUILL, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6301 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	726	-0-	-54	-0-	678	3	48	9	N	44					160
05	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	3			N	-0-					160
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

XTO ENERGY INC. 945936
PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240050 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 6355

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116794 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6226 - 6242

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832						N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 6270

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.)//CONT.// 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 198048 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 7861

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3117					N	-0-					2
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3117					N	-0-					2
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3117					N	NO RPT					2

CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958

04	29 X		-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CUMMINGS WELL #: 9 RRCID -> 142920 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6310 - 6538

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295						N	NO RPT					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

04	2700	N	2661	-0-	-39	-0-	287	1	2361	3	Y	12	12	1						-0-
							13	9												
05	2790	N	2560	-0-	-230	-0-	267	1	2281	3	Y	11	11	1						-0-
							12	9												
06	2550	N	2401	-0-	-149	-0-	257	1	2130	3	Y	13	13	1						-0-
							14	9												
07	2759	N	1973	-0-	-786	-0-	211	1	1750	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												

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) //CONT.// 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 126787 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 6224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089290 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6311 - 6440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 F RRCID -> 159876 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236677 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6536 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*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-

BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538

04	300	N	48	-0-	-252	-0-	18	3	30	9	N	27	41	1			15
05	217	N	101	-0-	-116	-0-	71	3	30	9	N	27	33	1			9
*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

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250374 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 258115 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6378 - 6382

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

*10	23870	X	4439	-0-	-19431	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
*11	23100	X	4093	-0-	-19007	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
*12	23870	X	4347	-0-	-19523	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
*01	23870	X	4333	-0-	-19537	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
*02	21560	X	3754	-0-	-17806	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
*03	23870	X	4478	-0-	-19392	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
*04	23100	X	3637	-0-	-19463	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
*05	23870	X	3727	-0-	-20143	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
*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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139693 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6449

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1280	2 6	329	3 9	Y	5	5	1			3
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1285	2 6	406	3 9	Y	5	5	1			3
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1332	2 4	390	3 9	Y	4	4	1			3
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1539	2 6	320	3 9	Y	5	5	1			3
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1522	2 6	380	3 9	Y	5	6	1			2
*09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1373	2 6	339	3 9	Y	5	4	1			3

MANGHAM UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 170515 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6308 - 6474

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2013 - PLUGGED 04-19-2013

MORGAN UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 172513 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6432 - 6442

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 185180 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6450 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	10	1			3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	9	1			2
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-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350

04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
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-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 200159 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6331 - 6336

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3400	-0-	-500	-0-	3380	3	20	9	Y	18	43	1			17
05	4030	X	3486	-0-	-544	-0-	3485	3	1	9	Y	1	11	1			7
06	3780	X	3311	-0-	-469	-0-	3311	3			Y	-0-	3	1			4
07	3782	X	3347	-0-	-435	-0-	3347	3			Y	-0-	2	1			2
08	3565	X	3282	-0-	-283	-0-	3282	3			Y	-0-	1	1			1
09	3390	X	3150	-0-	-240	-0-	3150	3			Y	-0-					1

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 203933 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6317 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3407	3	18	9	Y	16	3	1			13
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3516	3	48	9	Y	44	21	1			36
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

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	76	-0-	-104	-0-	3	1	64	3	N	8					38
							9	9									
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	2					40
							2	9									
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	23					63
							25	9									
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

04	4650	X	4429	-0-	-221	-0-	4372	2	57	9	N	52	51	1			9
05	5115	X	3972	-0-	-1143	-0-	3924	2	48	9	N	44	40	1			13
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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	12148	2	39	9	Y	35	30	1			8
05	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	13491	2			Y	-0-	8	1			-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6798 - 6808

04	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	9373	2	2407	3	Y	22	21	1			11
							24	9									
05	9145	X	6895	-0-	-2250	-0-	5223	2	1648	3	Y	22	21	1			12
							24	9									
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									

HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6455 - 6465

05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	3233	2	1021	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478

04	0	W	3216	-0-	3216	18681	298	1	2918	2	N	-0-					-0-
05	0	W	3938	-0-	3938	22619	351	1	3587	2	N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (T.P. 6400 SW) 16032 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PARKER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250124 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	900	N	831	-0-	-69	-0-	89	1	728	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	961	N	878	-0-	-83	-0-	90	1	774	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	930	N	792	-0-	-138	-0-	83	1	689	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	128	1	1066	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	174	1	1346	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	105	1	793	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	89	1	1785	3	Y	-0-					-0-
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	106	1	2186	3	Y	-0-					-0-
06	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	110	1	2250	3	Y	-0-					-0-
07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	119	1	2379	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-

MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585

04	7500	X	5788	-0-	-1712	-0-	623	1	5121	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
05	8091	X	7221	-0-	-870	-0-	754	1	6415	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
06	7830	X	6467	-0-	-1363	-0-	692	1	5746	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
07	8091	X	6796	-0-	-1295	-0-	725	1	6038	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									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

04	1260	N	675	-0-	-585	-0-	237	1	438	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	87	-0-	-1091	-0-	32	1	55	3	Y	-0-					-0-
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	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	294	1	991	3	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

04	1650	N	1332	-0-	-318	-0-	122	1	1210	3	Y	-0-					-0-
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	124	1	1458	3	Y	-0-					-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 205770 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 6576 - 6585

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2013 - P&A 04-03-2013

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 208350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6466 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	160	1	992	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	208	1	1145	3	Y	88	87	1			1
							97	9									
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	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	351	1	1098	3	Y	88	88	1			2
							97	9									
*09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	339	1	1046	3	Y	100	100	1			2
							110	9									

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	440	X	440	-0-	-0-	-0-	16 10	1 9	414	3	Y	9	9	1			-0-
05	329	X	329	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	313	3	Y	4	4	1			-0-
06	1380	X	277	-0-	-1103	-0-	10 2	1 9	265	3	Y	2	2	1			-0-
07	1426	X	268	-0-	-1158	-0-	10 3	1 9	255	3	Y	3	3	1			-0-
08	1426	X	247	-0-	-1179	-0-	9 2	1 9	236	3	Y	2	2	1			-0-
09	450	X	240	-0-	-210	-0-	9 2	1 9	229	3	Y	2	2	1			-0-

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3787	-0-	-83	-0-	138 9	1 9	3640	3	Y	8	8	1			-0-
05	3999	X	3757	-0-	-242	-0-	136 17	1 9	3604	3	Y	15	15	1			-0-
06	3870	X	3332	-0-	-538	-0-	121 13	1 9	3198	3	Y	12	12	1			-0-
07	3999	X	3595	-0-	-404	-0-	130 14	1 9	3451	3	Y	13	13	1			-0-
08	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	145 13	1 9	3839	3	Y	12	12	1			-0-
*09	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	143 15	1 9	3785	3	Y	14	14	1			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139183 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3465 - 3471

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
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
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	142	1	1638	2	N	-0-					-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	167	1	1851	2	N	-0-					-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468

04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	13	1	2266	2	N	-0-					-0-
05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	13	1	2401	2	N	-0-					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 256436 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6314 - 6318

04	6180	X	5329	-0-	-851	-0-	31	1	5298	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5377	-0-	-668	-0-	29	1	5348	2	N	-0-					-0-
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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 138699 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6961 - 6971

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

04	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	317	1	4821	2	Y	129	127	0			2
							142	9									
05	5921	X	5517	-0-	-404	-0-	347	1	5020	2	Y	136	136	0			2
							150	9									
06	5910	X	4742	-0-	-1168	-0-	311	1	4340	2	Y	83	82	1			3
							91	9									
07	6107	X	4118	-0-	-1989	-0-	271	1	3745	2	Y	93	93	1			3
							102	9									
08	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	319	1	4374	2	Y	91	87	1			7
							100	9									
09	5340	X	4199	-0-	-1141	-0-	283	1	3833	2	Y	75	76	1			6
							83	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 202 RRCID -> 160801 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	3	-0-	-0-	-0-	3	2				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CLEMENTS WELL #: 3 RRCID -> 177338 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6818 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	114	1	935	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	113	1	958	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
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									

CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2299	-0-	-221	-0-	108	1	2181	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	2604	X	2201	-0-	-403	-0-	101	1	2091	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	2280	N	2045	-0-	-235	-0-	95	1	1943	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	2387	N	2129	-0-	-258	-0-	101	1	2020	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									

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	359	1	10844	2	N	-0-					-0-
05	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	291	1	9115	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 7-U RRCID -> 140515 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7856 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7418 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1453	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	9	1	1296	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1586	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
05	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	1580	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
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	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1333	2	15	9	Y	14	14	0			-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 U RRCID -> 173295 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 7502 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400) 16032 964 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182987 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	6106	-0-	3106	3106	486	1	5620	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	6360	-0-	3260	6366	525	1	5835	2	N	-0-					-0-
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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 151911 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7358 - 7394

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6204 SAND) 16032 968 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PAR MINERALS CORPORATION 638850
JERNIGAN, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 162871 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6204 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	#	597	-0-	-93	-0-	597	2			N	-0-					82
05	743	R	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					82
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	766	-0-	766	766	28	1	732	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
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	781	-0-	781	4152	25	1	672	3	N	76	77	1			1
							84	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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912

*02	8484	X	7649	-0-	-835	-0-	7560	2	89	9	Y	81	81	0			2
03	9393	X	7173	-0-	-2220	-0-	47	1	7034	2	Y	84	84	0			2
							92	9									
04	8850	X	8118	-0-	-732	-0-	8029	2	89	9	Y	81	81	0			2
05	9145	X	8032	-0-	-1113	-0-	7943	2	89	9	Y	81	81	0			2
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	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7378	2	23	9	Y	21	21	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

*02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
04	2850	N	2440	-0-	-410	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
05	2883	N	2077	-0-	-806	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
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	2	22	9	Y	20	20	0			1

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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4397					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4397					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 169051 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 9 RRCID -> 174407 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6902 - 6911

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

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	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
09	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

04	3240 X	2872	-0-	-368	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
05	2914 X	2883	-0-	-31	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 203629 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6953 - 6959

04	885 X	-0-	-0-	-885	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2013 - PLUGGED 04-16-2013

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-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182988 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 156296 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6875 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	220	1	3346	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
05	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	261	1	3767	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 156333 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6822

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

04	2910	X	2905	-0-	-5	-0-	179	1	2716	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
05	3007	X	2568	-0-	-439	-0-	166	1	2393	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-F RRCID -> 158099 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 159104 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6778 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-F RRCID -> 159266 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6708 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	66	1	999	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	73	1	1054	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
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									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	150	N	142	-0-	-8	-0-	9	1	131	2	Y	2	2	0			2
							2	9									
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	7	1	101	2	Y	2	2	0			2
							2	9									
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 D RRCID -> 168587 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6427 - 6441

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1329					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1329					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	510	X	460	-0-	-50	-0-	28 1 9		431	2	N	1	1	0			-0-
05	527	X	497	-0-	-30	-0-	32 1 9		464	2	N	1	1	0			-0-
06	519	X	519	-0-	-0-	-0-	34 1 6 9		479	2	N	5	5	1			-0-
07	557	X	557	-0-	-0-	-0-	37 1 7 9		513	2	N	6	6	1			-0-
08	496	X	434	-0-	-62	-0-	29 1 4 9		401	2	N	4	4	1			-0-
*09	536	X	536	-0-	-0-	-0-	37 1 4 9		495	2	N	4	4	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

04	2850	X	2293	-0-	-557	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
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-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	683	-0-	-619	-0-	683	2			N	-0-					-0-
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-

BASA RESOURCES, INC. 053974
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	136	1	1098	2	N	-0-					74
05	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	136	1	1115	2	N	-0-					74
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

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
04	690	N	639	-0-	-51	-0-	122	1	517	2	N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	163	1	683	2	N	-0-					-0-
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-

HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728

04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	270	1	2078	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	1929	-0-	-458	-0-	220	1	1709	2	N	-0-					-0-
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-

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888

04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	170	1	1356	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1464	-0-	-241	-0-	161	1	1303	2	N	-0-					-0-
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-

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

04	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	1296	1	9700	2	N	25					192
							28	9									
05	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	1060	1	8089	2	N	111	191	1			112
							122	9									
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									

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1780	2	13	9	N	12	153	1	1	8	33
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2112	2	7	9	N	6	1	8			38
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	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1721	2	35	9	N	32	1	8			82
09	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-

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
04	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	1313	1	3863	2	N	14	144	1			52
							15	9									
05	4960	X	3111	-0-	-1849	-0-	3110	2	1	9	N	1	1	8			52
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	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	529	1	1558	2	N	11	34	1			49
							12	9									
05	2821	N	2469	-0-	-352	-0-	2469	2			N	-0-					49
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	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9706 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1581	-0-	-399	-0-	1507	2	74	9	N	67	3	8			156
05	2046	X	1421	-0-	-625	-0-	1385	2	36	9	N	33					189
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

KEY, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 250721 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9736 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1532	2	277	9	N	252	154	1	7	8	272
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1649	2	314	9	N	285	355	1			202
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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1822	-0-	-128	-0-	1781	3	41	9	N	37					127
05	1984	N	1840	-0-	-144	-0-	1820	3	20	9	N	18					145
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									

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2411	-0-	-289	-0-	153	1	2258	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2712	-0-	-140	-0-	179	1	2529	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
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

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
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	76	1	1116	2	N	-0-					98
05	1488	N	1259	-0-	-229	-0-	83	1	1176	2	N	-0-					98
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

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	173	X	51	-0-	-122	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	39	X	39	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	133	1	1964	2	Y	4					5
							4	9									
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	135	1	1914	2	Y	36	31	1			10
							40	9									
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

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	300	1	2467	3	Y	199	199	1			-0-
							219	9									
05	2945	X	2915	-0-	-30	-0-	285	1	2428	3	Y	184	184	1			-0-
							202	9									
06	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	305	1	2531	3	Y	148	148	1			-0-
							163	9									
07	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	383	1	3186	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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14730	X	12739	-0-	-1991	-0-	84	1	12655	3	N	-0-					-0-
05	15221	X	14004	-0-	-1217	-0-	14004	3			N	-0-					-0-
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-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CADENHEAD, JAMES WELL #: 3 L RRCID -> 188321 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8656 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	891	1	17	9	N	15					74
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1030	1	8	9	N	7					81
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

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	200	1	1095	3	N	-0-					38
05	1426	N	1143	-0-	-283	-0-	129	1	1012	3	N	2					40
							2	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1350	-0-	-570	-0-	1341	1	9	9	N	8					58
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	1			N	-0-					58
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

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	1			N	-0-					12
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	1			N	-0-					12
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									

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-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
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1762	1	2	9	N	2					67
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1415	1	8	9	N	7					74
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									

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	1			N	-0-					65
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	1			N	-0-					65
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

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
04	1920	N	1580	-0-	-340	-0-	1558	1	22	9	N	20					50
05	1984	N	1568	-0-	-416	-0-	1551	1	17	9	N	15					65
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									

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284

04	1290	N	1099	-0-	-191	-0-	1069	1	30	9	N	27					77
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1338	1	24	9	N	22					99
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									

BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832

04	750	N	504	-0-	-246	-0-	501	1	3	9	N	3					35
05	1023	N	517	-0-	-506	-0-	515	1	2	9	N	2					37
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

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868

04	DLQ G-10		2200	-0-	2200	7396	2191	1	9	9	N	8					37
05	DLQ G-10		1792	-0-	1792	9188	1780	1	12	9	N	11					48
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									

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

04	1050	N	528	-0-	-522	-0-	513	1	15	9	N	14					72
05	1023	N	619	-0-	-404	-0-	619	1			N	-0-					72
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2583	-0-	2583	7190	2583	1			N	-0-					133
05	DLQ G-10		3261	-0-	3261	10451	368	1	2893	3	N	-0-					133
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									

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 12609 PERF. 9830 - 11750

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965

04	480	N	406	-0-	-74	-0-	406	1			N	-0-					64
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	1			N	-0-					64
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

UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254

04	840	N	610	-0-	-230	-0-	609	1	1	9	N	1					44
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	680	1	2	9	N	2					46
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									

GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618

04	DLQ G-10		1014	-0-	1014	3389	154	1	846	3	Y	13					85
							14	9									
05	DLQ G-10		1004	-0-	1004	4393	109	1	887	3	Y	7					92
							8	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	1			N	-0-	5	5			17
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	1			N	-0-					17
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

BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893

04	DLQ G-10		2946	-0-	2946	9020	2935	1	11	9	N	10					155
05	DLQ G-10		2904	-0-	2904	11924	2876	1	28	9	N	25					180
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									

BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916

04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1586	1	14	9	N	13					61
05	1705	N	1424	-0-	-281	-0-	1401	1	23	9	N	21					82
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

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10310 - 11759

04	DLQ G-10		2585	-0-	2585	7823	399	1	2186	3	Y	-0-					58
05	DLQ G-10		3356	-0-	3356	11179	379	1	2976	3	Y	1					59
							1	9									
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									

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939

04	1830	X	1748	-0-	-82	-0-	1737	1	11	9	N	10					47
05	1860	X	1722	-0-	-138	-0-	1710	1	12	9	N	11					58
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2653	1	1	9	N	1					60
05	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	1			N	-0-					60
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

BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		DLQ G-10	1459	-0-	1459	5055	1453	1	6	9	Y	5					82
05		DLQ G-10	1474	-0-	1474	6529	1468	1	6	9	Y	5					87
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									

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1164	-0-	-246	-0-	1164	1			N	-0-					29
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	1			N	-0-					29
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

CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		DLQ G-10	3259	-0-	3259	9588	493	1	2708	3	Y	53					198
							58	9									
05		DLQ G-10	3394	-0-	3394	12982	376	1	2952	3	Y	60	180	1			78
							66	9									
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									

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	987	-0-	-213	-0-	987	1			N	-0-					38
05	1426	N	1126	-0-	-300	-0-	1126	1			N	-0-					38
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	2413	-0-	2413	6905	366	1	2008	3	Y	35					53
							39	9									
05	DLQ	G-10	2492	-0-	2492	9397	278	1	2182	3	Y	29					82
							32	9									
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									

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2198	-0-	-22	-0-	2192	1	6	9	N	5					48
05	2263	N	1249	-0-	-1014	-0-	1243	1	6	9	N	5					53
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									

BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	1348	1	2	9	N	2					29
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1705	1	1	9	N	1					30
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

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1273	-0-	-227	-0-	1273	1			N	-0-					43
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1971	1	8	9	N	7					50
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1381	1	1	9	N	1					14
05	3100	N	3194	-0-	94	94	3194	1			N	-0-					14
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									

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1380	1	14	9	N	13					129
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1728	1	11	9	N	10					139
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									

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

04	DLQ G-10		1038	-0-	1038	3268	160	1	878	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		898	-0-	898	4166	101	1	797	3	Y	-0-					-0-
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-

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

04	DLQ G-10		2814	-0-	2814	4680	2814	1			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		1162	-0-	1162	5842	1162	1			Y	-0-					2
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1548	-0-	1548	4256	1547	1	1	9	Y	1					44
05	DLQ G-10		1584	-0-	1584	5840	1584	1			Y	-0-					44
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

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7196	X	3226	-0-	-3970	-0-	3159	1	67	9	N	61					83
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3315	1	10	9	N	9					92
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									

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1557	-0-	1557	4710	240	1	1316	3	Y	1					127
							1	9									
05	DLQ G-10		1571	-0-	1571	6281	178	1	1393	3	Y	-0-					127
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

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	1377	1	2	9	N	2					68
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1473	1	6	9	N	5					73
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									

SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	981	-0-	-249	-0-	974	1	7	9	N	6					59
05	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	1128	1	8	9	N	7					66
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		6441	-0-	6441	20671	6427	1	14	9	Y	13	21	1			151
05	DLQ G-10		6402	-0-	6402	27073	741	1	5613	3	Y	44	42	1			153
							48	9									
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									

BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002

04	DLQ G-10		1788	-0-	1788	5220	1784	1	4	9	Y	4					82
05	DLQ G-10		1769	-0-	1769	6989	1762	1	7	9	Y	6					88
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									

BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941

04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2228	1	17	9	N	15					56
05	1457	N	1254	-0-	-203	-0-	1243	1	11	9	N	10					66
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									

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859

04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1844	1	7	9	N	6					80
05	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	1708	1	7	9	N	6					86
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1822	-0-	1822	4792	1816	1	6	9	Y	5	9	1			64
05	DLQ G-10		2600	-0-	2600	7392	301	1	2279	3	Y	18	17	1			65
							20	9									
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									

CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245

04	DLQ G-10		4767	-0-	4767	11628	4725	1	42	9	N	38					128
05	DLQ G-10		5011	-0-	5011	16639	4987	1	24	9	N	22					150
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									

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930

04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	250	1	1372	3	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1503	-0-	-357	-0-	170	1	1333	3	Y	-0-					-0-
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-

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9906 - 9914

04	1830	N	1758	-0-	-72	-0-	1747	1	11	9	N	10					114
05	1798	N	1359	-0-	-439	-0-	1341	1	18	9	N	16					130
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									

SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854

04	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2362	1	11	9	N	10					28
05	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2719	1	11	9	N	10					38
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1690	-0-	1690	5408	1671	1	19	9	Y	17	28	1			220
05	DLQ G-10		2099	-0-	2099	7507	237	1	1794	3	Y	62	60	1			222
							68	9									
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									

NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2995	-0-	2995	8451	2985	1	10	9	Y	9	15	1			98
05	DLQ G-10		2873	-0-	2873	11324	331	1	2507	3	Y	32	31	1			99
							35	9									
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									

BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10014 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1967	-0-	1967	5772	303	1	1664	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2064	-0-	2064	7836	233	1	1831	3	Y	-0-					-0-
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-

BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9320 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	578	1	3169	3	N	45					130
							50	9									
05	3875	X	3621	-0-	-254	-0-	404	1	3170	3	N	43	64	1			109
							47	9									
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									

GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1480	-0-	1480	4753	228	1	1252	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1552	-0-	1552	6305	175	1	1377	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		242	-0-	242	2531	235	1	7	9	Y	6	10	1			101
05	DLQ G-10		425	-0-	425	2956	47	1	358	3	Y	18	17	1			102
							20	9									
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									

UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862

04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	526	1	3	9	N	3					68
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2149	1	8	9	N	7					75
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									

HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936

04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	1			N	-0-					31
05	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	2026	1	9	9	N	8					39
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									

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908

04	DLQ G-10		1420	-0-	1420	3734	218	1	1194	3	Y	7					53
							8	9									
05	DLQ G-10		1368	-0-	1368	5102	154	1	1206	3	Y	7					60
							8	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1503	-0-	1503	4866	1474	1	29	9	Y	26	42	1			355
05	DLQ G-10		1821	-0-	1821	6687	201	1	1523	3	Y	88	83	1			360
							97	9									
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									

NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720

04	DLQ G-10		2265	-0-	2265	6983	2257	1	8	9	Y	7	12	1			106
05	DLQ G-10		2214	-0-	2214	9197	255	1	1933	3	Y	24	23	1			107
							26	9									
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									

NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708

04	DLQ G-10		14992	-0-	14992	46622	14955	1	37	9	Y	34	54	1			394
05	DLQ G-10		16932	-0-	16932	63554	1959	1	14850	3	Y	112	105	1			401
							123	9									
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									

BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934

04	DLQ G-10		1680	-0-	1680	4936	256	1	1405	3	Y	17					106
							19	9									
05	DLQ G-10		1660	-0-	1660	6596	186	1	1462	3	Y	11					117
							12	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1492	-0-	1492	4369	1492	1			Y	-0-					11
05	DLQ G-10		1253	-0-	1253	5622	1253	1			Y	-0-					11
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

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2257	-0-	2257	7893	348	1	1909	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2540	-0-	2540	10433	287	1	2253	3	Y	-0-					-0-
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-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	1			N	-0-					103
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	1			N	-0-					103
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

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1719	-0-	-111	-0-	1712	1	7	9	N	6					85
05	1891	N	1873	-0-	-18	-0-	1865	1	8	9	N	7					92
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									

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9980 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	190	-0-	-1130	-0-	171	1	19	9	N	17					109
05	1612	N	857	-0-	-755	-0-	824	1	33	9	N	30					139
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1597	1	9	9	N	8					60
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1318	1	15	9	N	14					74
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									

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1879	-0-	-41	-0-	1861	1	18	9	N	16					73
05	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	1940	1	30	9	N	27					100
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									

CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2701	-0-	2701	8887	2692	1	9	9	Y	8					53
05	DLQ G-10		2767	-0-	2767	11654	2764	1	3	9	Y	3					56
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									

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2131	-0-	-179	-0-	2080	1	51	9	N	46					121
05	2449	N	2369	-0-	-80	-0-	268	1	2100	3	N	1					122
							1	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2001	-0-	2001	6247	307	1	1685	3	Y	8					80
							9	9									
05	DLQ G-10		1785	-0-	1785	8032	201	1	1576	3	Y	7					87
							8	9									
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									

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

04	DLQ G-10		2838	-0-	2838	8132	438	1	2400	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1840	-0-	1840	9972	208	1	1632	3	Y	-0-					-0-
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-

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802

04	DLQ G-10		3071	-0-	3071	9684	3052	1	19	9	N	17					135
05	DLQ G-10		3425	-0-	3425	13109	3408	1	17	9	N	15	125	1			25
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									

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886

04	DLQ G-10		1688	-0-	1688	4934	260	1	1428	3	Y	-0-					62
05	DLQ G-10		1948	-0-	1948	6882	219	1	1723	3	Y	5					67
							6	9									
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

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036

04	1290	N	1188	-0-	-102	-0-	1188	1			N	-0-					50
05	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	1232	1			N	-0-					50
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1323	-0-	1323	3924	204	1	1119	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		957	-0-	957	4881	108	1	849	3	Y	-0-					-0-
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-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2261	1	8	9	N	7					74
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2146	1	6	9	N	5					79
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

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

04	DLQ G-10		2527	-0-	2527	8001	2523	1	4	9	N	4					69
05	DLQ G-10		2572	-0-	2572	10573	2559	1	13	9	N	12					81
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									

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871

04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2570	1	15	9	N	14					72
05	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2861	1	9	9	N	8					80
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

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958

04	DLQ G-10		1195	-0-	1195	3727	184	1	1011	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1389	-0-	1389	5116	157	1	1232	3	Y	-0-					-0-
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-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021

04	DLQ G-10		1900	-0-	1900	5443	293	1	1607	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1823	-0-	1823	7266	206	1	1617	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		967	-0-	967	3060	147	1	807	3	Y	12					32
							13	9									
05	DLQ G-10		1004	-0-	1004	4064	112	1	879	3	Y	12					44
							13	9									
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									

BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806

04	DLQ G-10		2901	-0-	2901	8695	2886	1	15	9	N	14					59
05	DLQ G-10		3052	-0-	3052	11747	3034	1	18	9	N	16					75
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									

CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965

04	1860	N	1607	-0-	-253	-0-	1607	1			N	-0-					24
05	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	1753	1			N	-0-					24
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									

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 9901 - 10013

04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1671	1	23	9	N	21					82
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1174	1	59	9	N	54					136
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									

MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854

04	DLQ G-10		3014	-0-	3014	8966	3005	1	9	9	N	8					62
05	DLQ G-10		3164	-0-	3164	12130	3149	1	15	9	N	14					76
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

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
04	2070	N	1996	-0-	-74	-0-	1996	1			N	-0-					52
05	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	2122	1			N	-0-					52
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

CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1765	-0-	1765	5386	272	1	1493	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1556	-0-	1556	6942	176	1	1380	3	Y	-0-					-0-
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-

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	980	-0-	-190	-0-	977	1	3	9	N	3					44
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1314	1	2	9	N	2					46
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									

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
04	1410	N	1329	-0-	-81	-0-	1312	1	17	9	N	15					96
05	1426	N	980	-0-	-446	-0-	971	1	9	9	N	8					104
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									

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2489	-0-	-61	-0-	2489	1			N	-0-					22
05	2604	N	2566	-0-	-38	-0-	2566	1			N	-0-					22
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									

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
04	DLQ G-10		3025	-0-	3025	8959	464	1	2543	3	Y	16					92
							18	9									
05	DLQ G-10		3147	-0-	3147	12106	354	1	2780	3	Y	12					104
							13	9									
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

BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004

04	2190	N	1959	-0-	-231	-0-	1946	1	13	9	N	12					102
05	2387	N	2343	-0-	-44	-0-	2334	1	9	9	N	8					110
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

BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967

04	DLQ G-10		2959	-0-	2959	8942	2942	1	17	9	N	15					23
05	DLQ G-10		3053	-0-	3053	11995	3034	1	19	9	N	17					40
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									

CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885

04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2349	1	9	9	N	8					43
05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2431	1	14	9	N	13					56
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

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
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2406	1	9	9	N	8					88
05	2449	N	2395	-0-	-54	-0-	2389	1	6	9	N	5					93
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									

BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2296	1	1	9	N	1					23
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2084	1	4	9	N	4					27
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									

MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		2262	-0-	2262	6331	349	1	1913	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2315	-0-	2315	8646	262	1	2053	3	Y	-0-					-0-
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-

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1577	-0-	1577	4687	243	1	1334	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1626	-0-	1626	6313	184	1	1442	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	11	1	100	2	N	-0-					32
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	16	1	504	2	N	-0-					32
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

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
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	15	1	2143	2	N	-0-					88
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	16	1	2153	2	N	-0-					88
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

JOHNSON, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 183823 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9192 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	6	1	448	2	N	-0-					83
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					83
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

JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	15	1	3022	2	N	5	175	1			13
							6	9									
05	3038	X	2841	-0-	-197	-0-	16	1	2825	2	N	-0-					13
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									

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	309	-0-	-201	-0-	15	1	294	2	N	-0-					22
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	N	-0-					22
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	9	1	781	2	N	-0-			17
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	9	1	536	2	N	-0-			17
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							

MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574

04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	15	1	1683	2	N	-0-			38
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	16	1	1769	2	N	-0-			38
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

SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688

04	2910	X	2728	-0-	-182	-0-	15	1	2713	2	N	-0-			3
05	3007	X	2800	-0-	-207	-0-	16	1	2784	2	N	-0-			3
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

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

04	1680	N	1478	-0-	-202	-0-	15	1	1463	2	N	-0-			98
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	16	1	1465	2	N	-0-			98
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	3458	-0-	-1012	-0-	15	1	3443	2	N	-0-					10
05	4247	X	3856	-0-	-391	-0-	16	1	3840	2	N	-0-					10
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									

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	15	1	2526	2	N	-0-					20
05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	16	1	2708	2	N	-0-					20
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

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3496	-0-	496	1402	15	1	3433	2	N	44					102
							48	9									
05	3100	N	3556	-0-	456	1858	16	1	3453	2	N	79	173	1			8
							87	9									
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

NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1757	-0-	-73	-0-	15	1	1742	2	N	-0-					38
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	14	1	1809	2	N	-0-					38
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

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	15	1	2437	2	N	-0-					47
05	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	16	1	2456	2	N	10					57
							11	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1927	-0-	-233	-0-	15	1	1859	2	N	48					153
							53	9									
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	15	1	2243	2	N	-0-					153
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

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	15	1	2698	2	N	-0-					105
05	2511	X	2436	-0-	-75	-0-	16	1	2420	2	N	-0-					105
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

FOREST OIL CORPORATION 275740
KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9373 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1044	2	19	9	Y	17	3	1			30
05	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1732	2	33	9	Y	30					60
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

KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	566	2	11	9	Y	10	3	8			31
05	868	N	668	-0-	-200	-0-	664	2	4	9	Y	4					35
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

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	948	-0-	-492	-0-	942	2	6	9	N	5					56
05	1736	N	676	-0-	-1060	-0-	676	2			N	-0-					56
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

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	558	2	13	9	N	12					41
05	496	N	429	-0-	-67	-0-	422	2	7	9	N	6					47
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					67
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					67
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

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

04	720	N	170	-0-	-550	-0-	170	1			N	-0-					22
05	620	N	314	-0-	-306	-0-	314	1			N	-0-					22
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									

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF. 10044 - 12051

04	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7562	2	65	9	Y	59	115	1	3	8	57
05	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10702	2	63	9	Y	57					114
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

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9622 - 9651

04	5040	X	4804	-0-	-236	-0-	4783	2	21	9	N	19					85
05	5084	X	4899	-0-	-185	-0-	4836	2	63	9	N	57					142
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

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660

04	3690	X	3511	-0-	-179	-0-	3479	2	32	9	Y	29	43	1			29
05	3813	X	3525	-0-	-288	-0-	3494	2	31	9	Y	28					57
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841

04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1124	2	33	9	N	30	2	8			98
05	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	1087	2	13	9	N	12					110
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9714 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1341	-0-	-219	-0-	1316	2	25	9	Y	23	77	1			25
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1657	2	28	9	Y	25					50
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	882	-0-	-18	-0-	870	2	12	9	N	11					94
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1800	2	19	9	N	17					111
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

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3231	-0-	231	654	3231	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2858	-0-	-242	412	2858	2			Y	-0-					-0-
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-

TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9761 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2821	-0-	-119	-0-	2749	2	72	9	Y	65					93
05	3193	X	2922	-0-	-271	-0-	2872	2	50	9	Y	45	87	1			51
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	700	-0-	-530	-0-	691	2	9	9	N	8	115	1			55
05	1085	N	845	-0-	-240	-0-	832	2	13	9	N	12					67
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

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
04	8550	X	8214	-0-	-336	-0-	8146	2	68	9	N	62					138
05	8711	X	8433	-0-	-278	-0-	8374	2	59	9	N	54					192
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GREEN, FRANK WELL #: 3 L RRCID -> 187629 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9835 - 9872

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 10 RRCID -> 239327 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9620 - 9748

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	1470	N	1204	-0-	-266	-0-	1204	2			N	-0-					192
05	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	1204	2			N	-0-					192
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

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706

04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					55
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					55
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	X	345	-0-	-585	-0-	345	2			N	-0-					10
05	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					10
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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734

04	1740	N	1433	-0-	-307	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1371	-0-	-396	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
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-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758

04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1554	-0-	-213	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
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-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 179083 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8570 - 9748

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736

04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
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-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 181828 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8586 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 5 RRCID -> 182205 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6479 - 9750

04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-						-0-
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-						-0-
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-

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

04	3330	X	3144	-0-	-186	-0-	252	1	2834	2	Y	53	91	1						38
							58	9												
05	3441	X	2554	-0-	-887	-0-	254	1	2186	2	Y	104	83	1	3	8				56
							114	9												
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												

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

04	3180	X	3086	-0-	-94	-0-	247	1	2783	2	Y	51	89	1						37
							56	9												
05	3286	X	2597	-0-	-689	-0-	258	1	2220	2	Y	108	85	1	3	8				57
							119	9												
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												

HOLCOMBE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251766 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8602 - 9917

04	6030	X	5792	-0-	-238	-0-	463	1	5216	2	Y	103	167	1						69
							113	9												
05	6231	X	4842	-0-	-1389	-0-	482	1	4141	2	Y	199	158	1	3	8				107
							219	9												
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												

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8790	X	8600	-0-	-190	-0-	688	1	7751	2	Y	146	248	1			103
							161	9									
05	9083	X	7132	-0-	-1951	-0-	710	1	6103	2	Y	290	233	1	2	8	158
							319	9									
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									

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8266 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46	X	2	-0-	-44	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
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									

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	279	1	114	2	Y	39	2	8			112
							997	3	43	9							
05	1581	N	1233	-0-	-348	-0-	223	1	963	3	Y	43	4	8			151
							47	9									
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									

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	180	1	74	2	Y	3	1	8			9
							648	3	3	9							
05	992	N	809	-0-	-183	-0-	150	1	651	3	Y	7	9	1	1	8	6
							8	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	461	1	190	2	Y	23	3	8			123
							1655	3	25	9							
05	2511	X	2369	-0-	-142	-0-	424	1	1838	3	Y	97	7	8			213
							107	9									
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									

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	164	1	68	2	Y	28	3	8			47
							593	3	31	9							
05	1054	N	914	-0-	-140	-0-	165	1	717	3	Y	29	47	1	4	8	25
							32	9									
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									

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	389	1	160	2	Y	30	36	1	1	8	33
							1396	3	33	9							
05	2046	N	1944	-0-	-102	-0-	359	1	1557	3	Y	25	2	8			56
							28	9									
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									

BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	277	1	114	2	Y	5	1	8			27
							995	3	6	9							
05	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	269	1	1167	3	Y	5	2	8			30
							6	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	224	1	92	2	Y	-0-					-0-
							805	3									
05	1023	N	924	-0-	-99	-0-	173	1	750	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

04	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	305	1	126	2	Y	-0-					5
							1094	3									
05	2263	X	1164	-0-	-1099	-0-	218	1	946	3	Y	-0-					5
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									

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

04	564	X	564	-0-	-0-	-0-	103	1	43	2	Y	43	8	8			58
							371	3	47	9							
05	682	X	498	-0-	-184	-0-	82	1	352	3	Y	58	58	1	17	8	41
							64	9									
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									

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778

04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	342	1	141	2	Y	22	2	8			63
							1227	3	24	9							
05	1860	N	1680	-0-	-180	-0-	309	1	1339	3	Y	29	61	1	5	8	26
							32	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	546	1	224	2	Y	23	2	8			50
							1961	3	25	9							
05	2325	N	1924	-0-	-401	-0-	355	1	1545	3	Y	22	4	8			68
							24	9									
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									

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	425	1	175	2	Y	30	51	1	1	8	35
							1526	3	33	9							
05	2418	N	2077	-0-	-341	-0-	382	1	1659	3	Y	33	3	8			65
							36	9									
06	2250	N	1159	-0-	-1091	-0-	210	1	941	3	Y	7	54	1	1	8	17
							8	9									
07	2232	N	738	-0-	-1494	-0-	133	1	602	3	Y	3	12	1	1	8	7
							3	9									
08	2077	N	841	-0-	-1236	-0-	146	1	694	3	Y	1	1	8			7
							1	9									
*09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	411	1	1913	3	Y	18	7	1			18
							20	9									

BRYANT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209794 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8266 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	270	1	111	2	Y	23	2	8			68
							968	3	25	9							
05	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	251	1	1089	3	Y	35	4	8			99
							39	9									
06	1410	N	1107	-0-	-303	-0-	195	1	877	3	Y	32	2	8			129
							35	9									
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	261	1	1183	3	Y	7	2	8			134
							8	9									
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	260	1	1234	3	Y	25	108	1	2	8	49
							28	9									
*09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	260	1	1214	3	Y	32	2	8			79
							35	9									

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	892	X	892	-0-	-0-	-0-	177	1	73	2	Y	7	1	8			19
							634	3	8	9							
05	1054	X	898	-0-	-156	-0-	168	1	726	3	Y	4	2	8			21
							4	9									
06	1020	X	661	-0-	-359	-0-	120	1	537	3	Y	4	1	8			24
							4	9									
07	1054	X	970	-0-	-84	-0-	172	1	774	3	Y	22	1	8			45
							24	9									
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	180	1	855	3	Y	7	1	8			51
							8	9									
*09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	190	1	879	3	Y	9	33	1	1	8	26
							10	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	121	1	50	2	Y	4	1	8			18
							433	3	4	9							
05	744	N	654	-0-	-90	-0-	121	1	527	3	Y	5	2	8			21
							6	9									
06	750	N	498	-0-	-252	-0-	89	1	405	3	Y	4	1	8			24
							4	9									
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	128	1	575	3	Y	25	1	8			48
							28	9									
08	651	N	627	-0-	-24	-0-	109	1	512	3	Y	5	1	8			52
							6	9									
*09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	164	1	761	3	Y	8	34	1	1	8	25
							9	9									

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	323	1	133	2	Y	19	29	1	1	8	12
							1157	3	21	9							
05	2046	N	1598	-0-	-448	-0-	297	1	1289	3	Y	11	2	8			21
							12	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	95	1	39	2	Y	27	3	8			67
							337	3	30	9							
05	496	N	342	-0-	-154	-0-	57	1	246	3	Y	35	66	1	6	8	30
							39	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	492	1	202	2	Y	8	1	8			38
							1767	3	9	9							
05	2883	X	2539	-0-	-344	-0-	472	1	2050	3	Y	15	1	8			52
							17	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	178	1	73	2	Y	-0-					-0-
							639	3									
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	180	1	779	3	Y	-0-					-0-
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-

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	250	1	103	2	Y	36	51	1	2	8	23
							897	3	40	9							
05	1643	N	1455	-0-	-188	-0-	265	1	1147	3	Y	39	3	8			59
							43	9									
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									

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	1047	1	431	2	Y	7	1	8			26
							3756	3	8	9							
05	5549	X	5156	-0-	-393	-0-	964	1	4182	3	Y	9	26	1	3	8	6
							10	9									
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									

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	230	1	94	2	Y	7	1	8			12
							826	3	8	9							
05	1271	N	1117	-0-	-154	-0-	206	1	897	3	Y	13	11	1	2	8	12
							14	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	109	1	45	2	Y	29	56	1	2	8	33
							391	3	32	9							
05	775	N	412	-0-	-363	-0-	70	1	305	3	Y	34	4	8			63
							37	9									
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									

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
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	305	1	126	2	Y	8	15	1	1	8	8
							1096	3	9	9							
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	308	1	1335	3	Y	12	2	8			18
							13	9									
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									

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
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	320	1	132	2	Y	-0-	3	1			1
							1150	3									
05	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	285	1	1230	3	Y	6	1	8			6
							7	9									
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									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	188	1	271	2	Y	3	2	1			1
							2428	3	3	9							
05	3007	X	2919	-0-	-88	-0-	193	1	2726	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	206	1	297	2	Y	28	20	1			8
							2663	3	31	9							
05	3100	X	1440	-0-	-1660	-0-	94	1	1333	3	Y	12	17	1			3
							13	9									
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-

HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	497	1	204	2	Y	59	3	8			56
							1783	3	65	9							
05	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	369	1	1601	3	Y	51	63	1	14	8	30
							56	9									
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									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	232	1	95	2	Y	-0-					-0-
							832	3									
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	233	1	1008	3	Y	-0-					-0-
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-

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	34	1	14	2	Y	-0-					-0-
							120	3									
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	24	1	107	3	Y	-0-					-0-
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-

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	415	1	171	2	Y	32	52	1	2	8	21
							1488	3	35	9							
05	2449	N	2211	-0-	-238	-0-	407	1	1763	3	Y	37	3	8			55
							41	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	293	1	120	2	Y	3	13	1	1	8	4
							1048	3	3	9							
05	1612	N	1426	-0-	-186	-0-	266	1	1158	3	Y	2	1	8			5
							2	9									
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									

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	289	1	119	2	Y	1	1	8			1
							1034	3	1	9							
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	261	1	1136	3	Y	6	1	1	2	8	4
							7	9									
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									

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GULLEY WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	164	1	67	2	Y	30					37
							587	3	33	9							
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	152	1	662	3	Y	33	27	1	1	8	42
							36	9									
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									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	5	-0-	-9	-0-	1	2	4	3	Y	-0-					2
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-	2	1			-0-
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-

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 #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	256	1	368	2	Y	58	46	1	1	8	17
							3301	3	64	9							
05	4216	X	3939	-0-	-277	-0-	257	1	3632	3	Y	45	50	1	1	8	11
							50	9									
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									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	108	1	155	2	Y	21	18	1			6
							1390	3	23	9							
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	112	1	1591	3	Y	22	23	1			5
							24	9									
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									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	98	1	142	2	Y	11	11	1	1	8	3
							1271	3	12	9							
05	3751	X	1938	-0-	-1813	-0-	127	1	1802	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
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									

EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	222	1	91	2	Y	7	1	8			34
							793	3	8	9							
05	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	199	1	867	3	Y	8	1	8			41
							9	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	79	1	32	2	Y	15	1	8			128
							283	3	17	9							
05	465	N	382	-0-	-83	-0-	67	1	293	3	Y	20	113	1	2	8	33
							22	9									
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									

HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	213	1	88	2	Y	13	1	8			21
							764	3	14	9							
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	214	1	926	3	Y	15	24	1	1	8	11
							17	9									
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

RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	78	1	32	2	Y	-0-					-0-
							278	3									
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	73	1	314	3	Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	236	1	339	2	Y	59	47	1	1	8	17
							3045	3	65	9							
05	3875	X	3633	-0-	-242	-0-	234	1	3315	3	Y	76	74	1	1	8	18
							84	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	184	1	76	2	Y	12	1	8			54
							657	3	13	9							
05	1023	N	919	-0-	-104	-0-	168	1	729	3	Y	20	48	1	2	8	24
							22	9									
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									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	417	1	601	2	Y	49	39	1	1	8	14
							5388	3	54	9							
05	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	553	1	7816	3	Y	80	74	1	1	8	19
							88	9									
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									

WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	753	1	77	2	Y	1	1	8			18
							672	3	1	9							
05	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	965	1	144	3	Y	9	6	8			21
							10	9									
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									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	400	1	164	2	Y	23	1	8			52
							1432	3	25	9							
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	393	1	1706	3	Y	29	38	1	1	8	42
							32	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	153	1	63	2	Y	3	1	8			10
							547	3	3	9							
05	930	N	795	-0-	-135	-0-	148	1	641	3	Y	5	9	1	2	8	4
							6	9									
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									

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	83	1	9	2	Y	4	4	8			7
							73	3	4	9							
05	372	N	169	-0-	-203	-0-	118	1	39	3	Y	11	6	8			12
							12	9									
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									

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					25
05	341	N	120	-0-	-221	-0-	120	2			Y	-0-					25
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

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	427	1	176	2	Y	112	170	1	1	8	41
							1535	3	123	9							
05	2666	N	2339	-0-	-327	-0-	405	1	1756	3	Y	162	81	1	2	8	120
							178	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	41	1	17	2	Y	-0-					-0-
							147	3									
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	37	1	157	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	47	1	50	2	Y	-0-					27
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	57	1	82	2	Y	-0-					27
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

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	108	1	156	2	Y	12	18	1			7
							1396	3	13	9							
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	127	1	1803	3	Y	-0-	7	1			-0-
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									

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	32	1	3	2	Y	2	2	8			94
							28	3	2	9							
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	5	3	8			96
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									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	319	1	132	2	Y	-0-					3
							1148	3									
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	356	1	1546	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	294	1	121	2	Y	3	2	1			1
							1055	3	3	9							
05	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	281	1	1220	3	Y	25					26
							28	9									
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	46	-0-	-1724	-0-	8	1	37	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	153	1	219	2	Y	55	43	1	1	8	16
							1969	3	61	9							
05	2480	N	2455	-0-	-25	-0-	156	1	2211	3	Y	80	76	1	1	8	19
							88	9									
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									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	175	1	71	2	Y	8	1	8			27
							626	3	9	9							
05	930	N	837	-0-	-93	-0-	156	1	675	3	Y	5	24	1	1	8	7
							6	9									
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									

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	128	1	145	2	Y	21	41	1			8
							1304	3	23	9							
05	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	121	1	1423	3	Y	17					25
							19	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	1090	1	449	2	Y	6	16	1			2
							3910	3	7	9							
05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	892	1	3869	3	Y	19	7	1			14
							21	9									
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									

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	179	1	202	2	Y	12					23
							1813	3	13	9							
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	173	1	2033	3	Y	8	19	1			12
							9	9									
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	173	1	1734	3	Y	7					19
							8	9									
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	191	1	1834	3	Y	8	15	1	1	8	11
							9	9									
08	2201	N	2088	-0-	-113	-0-	219	1	1865	3	Y	4					15
							4	9									
09	1920	N	1837	-0-	-83	-0-	222	1	1607	3	Y	7	12	1			10
							8	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	151	1	62	2	Y	11	1	8			22
							539	3	12	9							
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	190	1	827	3	Y	7	23	1	1	8	5
							8	9									
06	690	N	641	-0-	-49	-0-	116	1	519	3	Y	5	1	8			9
							6	9									
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	170	1	769	3	Y	7					16
							8	9									
08	1023	N	952	-0-	-71	-0-	165	1	780	3	Y	6	14	1	1	8	7
							7	9									
*09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	161	1	747	3	Y	16	1	8			22
							18	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	72	1	104	2	Y	107	96	1	2	8	62
							933	3	118	9							
05	1550	N	1189	-0-	-361	-0-	71	1	1006	3	Y	102	106	1	2	8	56
							112	9									
06	1320	N	602	-0-	-718	-0-	36	1	533	3	Y	30	77	1			9
							33	9									
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	72	1	1085	3	Y	84	77	1	2	8	14
							92	9									
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	88	1	1021	3	Y	66	42	1			38
							73	9									
*09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	76	1	825	3	Y	50	72	1			16
							55	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	202	1	83	2	Y	17	24	1	1	8	6
							723	3	19	9							
05	1488	N	1125	-0-	-363	-0-	206	1	893	3	Y	24	1	8			29
							26	9									
06	1320	N	150	-0-	-1170	-0-	21	1	95	3	Y	31	23	1	1	8	36
							34	9									
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	186	1	840	3	Y	31	27	1	1	8	39
							34	9									
08	1116	N	846	-0-	-270	-0-	150	1	666	3	Y	27	33	1	1	8	32
							30	9									
*09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	96	1	450	3	Y	1	29	1	1	8	3
							1	9									

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	279	1	115	2	Y	2	7	1			1
							1006	3	2	9							
05	2201	X	1340	-0-	-861	-0-	250	1	1084	3	Y	5	1	8			5
							6	9									
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									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	219	1	90	2	Y	15					30
							786	3	17	9							
05	1302	N	1129	-0-	-173	-0-	207	1	900	3	Y	20	22	1	1	8	27
							22	9									
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									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	305	1	125	2	Y	7	12	1			3
							1095	3	8	9							
05	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	300	1	1304	3	Y	17	7	1			13
							19	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	302	1	124	2	Y	89	97	1	7	8	23
							1084	3	98	9							
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	295	1	1278	3	Y	81	41	1	16	8	47
							89	9									
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									

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	139	1	58	2	Y	4	4	1			2
							501	3	4	9							
05	744	N	721	-0-	-23	-0-	135	1	585	3	Y	1					3
							1	9									
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									

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

04	1290	N	1071	-0-	-219	-0-	213	1	88	2	N	6	1	8			64
							763	3	7	9							
05	1302	N	1075	-0-	-227	-0-	200	1	867	3	N	7	2	8			69
							8	9									
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									

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 #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	153	1	220	2	Y	65	46	1	1	8	39
							1974	3	72	9							
05	2604	N	2469	-0-	-135	-0-	159	1	2256	3	Y	49	73	1	1	8	14
							54	9									
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									

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	375	1	154	2	Y	3	1	8			6
							1344	3	3	9							
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	351	1	1525	3	Y	1	6	1	1	8	-0-
							1	9									
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-

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

04	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	368	1	151	2	Y	20	39	1	1	8	13
							1317	3	22	9							
05	2108	X	1982	-0-	-126	-0-	364	1	1583	3	Y	32	3	8			42
							35	9									
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									

TJT WELL #: 4 RRCID -> 226959 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8600 - 9844

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	9	1	42	3	Y	-0-					-0-
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-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	221	1	91	2	Y	21	31	1			8
							794	3	23	9							
05	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	213	1	924	3	Y	30	15	1			23
							33	9									
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									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	125	1	180	2	Y	85	64	1	1	8	51
							1618	3	94	9							
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	129	1	1831	3	Y	72	100	1	2	8	21
							79	9									
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									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	148	1	213	2	Y	56	43	1	1	8	33
							1913	3	62	9							
05	2542	N	2395	-0-	-147	-0-	155	1	2192	3	Y	44	63	1	1	8	13
							48	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	140	1	57	2	Y	23	1	8					42
							502	3	25	9									
05	899	N	660	-0-	-239	-0-	120	1	519	3	Y	19	42	1	2	8			17
							21	9											
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											

ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838

04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	462	1	190	2	Y	51	62	1	2	8			14
							1655	3	56	9									
05	2573	N	2344	-0-	-229	-0-	431	1	1871	3	Y	38	23	1	5	8			24
							42	9											
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											

ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	165	1	68	2	Y	40	32	1	1	8			11
							595	3	44	9									
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	190	1	824	3	Y	41	21	1	5	8			26
							45	9											
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											

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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	112	1	162	2	Y	81	59	1	1	8	48
							1451	3	89	9							
05	1984	N	1867	-0-	-117	-0-	118	1	1671	3	Y	71	97	1	1	8	21
							78	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	69	1	78	2	Y	5					7
							702	3	6	9							
05	775	N	598	-0-	-177	-0-	47	1	548	3	Y	3	6	1			4
							3	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	267	1	288	2	Y	2	2	8			35
							2	9									
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	317	1	449	2	Y	3	3	8			35
							3	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	731	1	396	2	Y	3	3	8			107
							3	9									
05	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	721	1	357	2	Y	6	6	8			107
							7	9									
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	133	1	3	8	51
							2	9									

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	192	1	79	2	Y	28	31	1	1	8	8
							689	3	31	9							
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	169	1	739	3	Y	10	10	1	1	8	7
							11	9									
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									

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	108	1	156	2	Y	77	60	1	1	8	29
							1400	3	85	9							
05	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	111	1	1571	3	Y	34	39	1	1	8	23
							37	9									
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									

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	646	1	266	2	Y	44	46	1	1	8	17
							2316	3	48	9							
05	3968	X	1572	-0-	-2396	-0-	289	1	1258	3	Y	23	2	8			38
							25	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	195	1	80	2	Y	49	38	1	1	8	19
							699	3	54	9							
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	193	1	839	3	Y	38	2	8			55
							42	9									
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									

MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2200	N	1359	-0-	-841	1105	83	1	120	2	Y	75	56	1			29
							1073	3	83	9							
05	2728	N	1623	-0-	-1105	-0-	105	1	1489	3	Y	26	37	1			18
							29	9									
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									

MCJIMSEY WELL #: 2 RRCID -> 228018 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8626 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4736	X	1633	-0-	-3103	-0-	129	1	146	2	Y	45	67	1	1	8	17
							1308	3	50	9							
05	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	122	1	1423	3	Y	42	2	8			57
							46	9									
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									

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4318	X	1499	-0-	-2819	-0-	120	1	136	2	Y	22	31	1			8
							1219	3	24	9							
05	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	115	1	1342	3	Y	22					30
							24	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2200	N	1388	-0-	-812	1567	276	1	115	2	Y	-0-					4
							997	3									
05	3098	N	1531	-0-	-1567	-0-	288	1	1243	3	Y	-0-	4	1			-0-
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-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	33	1	37	2	Y	33	1	8			64
							335	3	36	9							
05	885	X	885	-0-	-0-	-0-	67	1	786	3	Y	29	55	1	1	8	37
							32	9									
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									

ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34	X	5	-0-	-29	-0-	1	2	4	3	Y	-0-					-0-
05	16	X	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
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-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2200	N	1255	-0-	-945	1693	250	1	103	2	Y	6	1	8			27
							895	3	7	9							
05	2960	N	1267	-0-	-1693	-0-	237	1	1027	3	Y	3	2	8			28
							3	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2200	N	1553	-0-	-647	2619	94	1	136	2	Y	94	74	1	1	8	36
							1220	3	103	9							
05	3100	N	1459	-0-	-1641	978	94	1	1326	3	Y	35	46	1	1	8	24
							39	9									
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									

MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	172	1	247	2	Y	77	60	1	1	8	29
							2216	3	85	9							
05	2728	X	2582	-0-	-146	-0-	168	1	2380	3	Y	31	38	1	1	8	21
							34	9									
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									

TJT WELL #: 3 RRCID -> 228579 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9706 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	461	1	498	2	Y	-0-					30
05	1178	N	1020	-0-	-158	-0-	421	1	599	2	Y	-0-					30
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									

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	559	1	604	2	Y	146	7	8			239
							161	9									
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	323	1	459	2	Y	32	7	8			264
							35	9									
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									

BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	185	1	76	2	Y	5					20
							661	3	6	9							
05	1147	N	931	-0-	-216	-0-	173	1	754	3	Y	4	15	1	1	8	8
							4	9									
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	825	N	825	-0-	-0-	-0-	146	1	678	3	Y	1	6	1			1
							1	9									

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	198	1	81	2	Y	29	34	1	1	8	11
							711	3	32	9							
05	1333	N	898	-0-	-435	-0-	165	1	711	3	Y	20	1	8			30
							22	9									
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									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					11
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

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	143	1	59	2	Y	3	1	8			11
							514	3	3	9							
05	899	N	751	-0-	-148	-0-	137	1	596	3	Y	16	11	1	2	8	14
							18	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					57
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					57
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

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	325	1	33	2	Y	3	1	8			62
							290	3	3	9							
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	462	1	155	3	Y	3	1	8			64
							3	9									
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									

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007

04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	528	1	130	2	Y	1	1	8			73
							1164	3	1	9							
05	2232	N	1709	-0-	-523	-0-	534	1	1174	3	Y	1	1	8			73
							1	9									
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									

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973

04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	235	1	1301	2	Y	38	58	1	4	8	37
							42	9									
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	162	1	1163	2	Y	37	11	8			63
							41	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	432	1	178	2	Y	48	45	1	2	8	34
							1550	3	53	9							
05	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	969	1	1640	3	Y	53	51	1	6	8	30
							58	9									
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									

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					53
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					53
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

EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	180	1	75	2	Y	10	1	8			33
							651	3	11	9							
05	899	N	854	-0-	-45	-0-	159	1	689	3	Y	5	2	8			36
							6	9									
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									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	327	1	72	2	Y	20	25	1	1	8	10
							645	3	22	9							
05	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	100	1	1176	3	Y	39	32	1	1	8	16
							43	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	186	1	77	2	Y	-0-					9
							669	3									
05	1302	N	899	-0-	-403	-0-	169	1	729	3	Y	1	7	1	1	8	2
							1	9									
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									

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000

04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	323	1	367	2	Y	60	2	8			112
							3280	3	66	9							
05	4123	X	3913	-0-	-210	-0-	303	1	3548	3	Y	56	96	1	2	8	70
							62	9									
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									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1	1	8	1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	4	1	2	8	2
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-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

04	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	706	1	155	2	Y	36	40	1	1	8	19
							1392	3	40	9							
05	2449	X	2109	-0-	-340	-0-	163	1	1914	3	Y	29	35	1	1	8	12
							32	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	706	1	156	2	Y	36	38	1	1	8	19
							1393	3	40	9							
05	2542	X	2181	-0-	-361	-0-	169	1	1982	3	Y	27	34	1	1	8	11
							30	9									
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									

RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	291	1	119	2	Y	-0-					3
							1039	3									
05	1674	N	1425	-0-	-249	-0-	265	1	1158	3	Y	2	3	1	1	8	1
							2	9									
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									

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	194	1	4690	3	Y	28	20	1			8
							31	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	487	1	1264	2	Y	3	1	8			23
							3	9									
05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	775	1	1966	2	Y	21	3	8			41
							23	9									
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									

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	512	1	1328	2	Y	22	2	8			93
							24	9									
05	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	614	1	1557	2	Y	45	5	8			133
							50	9									
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									

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	54	1	139	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	67	1	172	2	Y	-0-					-0-
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									

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	140	1	158	2	Y	3					56
							1416	3	3	9							
05	1984	N	1484	-0-	-500	-0-	114	1	1336	3	Y	31	1	8			86
							34	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	596	1	131	2	Y	41	45	1	2	8	21
							1176	3	45	9							
05	2232	N	1901	-0-	-331	-0-	146	1	1705	3	Y	45	46	1	2	8	18
							50	9									
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									

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	472	1	194	2	Y	17	13	1			5
							1693	3	19	9							
05	3007	X	2331	-0-	-676	-0-	434	1	1883	3	Y	13	8	1	1	8	9
							14	9									
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									

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	43	1	113	2	Y	-0-					2
05	248	N	52	-0-	-196	-0-	15	1	37	2	Y	-0-					2
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	1					-0-

ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	903	1	371	2	Y	86	86	1	8	8	22
							3237	3	95	9							
05	5363	X	4049	-0-	-1314	-0-	744	1	3225	3	Y	73	38	1	17	8	40
							80	9									
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									

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
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					40
05	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			Y	-0-					40
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

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	91	1	22	2	Y	1	1	8			106
							200	3	1	9							
05	372	N	254	-0-	-118	-0-	79	1	174	3	Y	1	1	8			106
							1	9									
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									

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	248	1	645	2	Y	8	2	8			59
							9	9									
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	25	4	8			80
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									

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	103	1	117	2	Y	11	18	1			4
							1048	3	12	9							
05	1705	N	1306	-0-	-399	-0-	102	1	1196	3	Y	7					11
							8	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	403	1	581	2	Y	63	1	8			123
							5210	3	69	9							
05	5642	X	5497	-0-	-145	-0-	358	1	5074	3	Y	59	126	1	1	8	55
							65	9									
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									

FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 232208 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9150 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	769	-0-	-101	-0-	116	1	65	2	N	2	2	8			74
							586	3	2	9							
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	137	1	674	3	N	19	4	8			89
							21	9									
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									

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
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	Y	-0-	2	1			-0-
							36	3									
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	3	8	9	Y	7					7
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-

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
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	837	1	184	2	Y	21	32	1	1	8	11
							1649	3	23	9							
05	3038	X	2663	-0-	-375	-0-	208	1	2431	3	Y	22	23	1	1	8	9
							24	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

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
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	407	1	168	2	Y	-0-	2	1			-0-
							1461	3									
05	2294	N	1898	-0-	-396	-0-	355	1	1543	3	Y	-0-					-0-
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									

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
04	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	499	1	205	2	Y	24	16	1			9
							1784	3	26	9							
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	799	1	3467	3	Y	50	30	1	1	8	28
							55	9									
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									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	61	1	25	2	Y	24	41	1	1	8	9
							222	3	26	9							
05	651	N	432	-0-	-219	-0-	75	1	324	3	Y	30	21	1	1	8	17
							33	9									
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									

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	188	1	270	2	Y	25	1	8			50
							2418	3	28	9							
05	2852	X	2793	-0-	-59	-0-	183	1	2585	3	Y	23	51	1	1	8	21
							25	9									
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									

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 #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	163	1	235	2	Y	-0-	1	1			-0-
							2104	3									
05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	182	1	2575	3	Y	-0-					-0-
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									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

04	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	149	1	215	2	Y	77	78	1	1	8	45
							1931	3	85	9							
05	2666	X	2347	-0-	-319	-0-	150	1	2113	3	Y	76	78	1	1	8	42
							84	9									
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									

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	96	1	40	2	Y	18	19	1	1	8	5
							345	3	20	9							
05	527	N	211	-0-	-316	-0-	38	1	167	3	Y	5	6	1	1	8	3
							6	9									
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-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	360	1	148	2	Y	-0-					-0-
							1293	3									
05	2046	N	1810	-0-	-236	-0-	339	1	1471	3	Y	-0-					-0-
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									

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 #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	287	X	287	-0-	-0-	-0-	13	1	19	2	Y	76	60	1	2	8	22
							171	3	84	9							
05	394	X	394	-0-	-0-	-0-	21	1	298	3	Y	68	71	1	3	8	16
							75	9									
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-

JONES, PENNY WELL #: 2 RRCID -> 232933 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9694 - 9952

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15181 01/05/2013

MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	116	1	131	2	Y	11	21	1			4
							1174	3	12	9							
05	3100	N	4377	-0-	1277	1277	343	1	4023	3	Y	10					14
							11	9									
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									

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	93	1	38	2	Y	18	15	1			5
							335	3	20	9							
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	214	1	923	3	Y	11	8	1	1	8	7
							12	9									
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									

ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055

04	123	X	123	-0-	-0-	-0-	10	1	11	2	Y	-0-					16
							102	3									
05	372	X	156	-0-	-216	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					16
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-

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 #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	170	1	244	2	Y	29	30	1			17
							2189	3	32	9							
05	3069	X	2799	-0-	-270	-0-	181	1	2565	3	Y	48	38	1			27
							53	9									
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									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	176	1	253	2	Y	43	39	1	1	8	25
							2266	3	47	9							
05	3255	X	2887	-0-	-368	-0-	188	1	2651	3	Y	44	55	1	1	8	13
							48	9									
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									

MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	283	1	406	2	Y	92	73	1	1	8	35
							3644	3	101	9							
05	4526	X	4419	-0-	-107	-0-	289	1	4089	3	Y	37	46	1	1	8	25
							41	9									
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									

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
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	125	1	52	2	Y	14					22
							449	3	15	9							
05	744	N	548	-0-	-196	-0-	103	1	442	3	Y	3	16	1	1	8	8
							3	9									
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-

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 #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	246	1	355	2	Y	99	76	1	2	8	29
							3181	3	109	9							
05	6107	X	5468	-0-	-639	-0-	352	1	4973	3	Y	130	124	1	4	8	31
							143	9									
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									

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	57	1	313	2	Y	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	35	1	250	2	Y	-0-					-0-
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-

JONES, PENNY WELL #: 5 RRCID -> 234243 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9866 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	Y	-0-					-0-
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-

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	50	1	274	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	34	1	241	2	Y	-0-					-0-
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-

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	196	1	80	2	Y	-0-					-0-
							699	3									
05	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	198	1	861	3	Y	2					2
							2	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234246 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8583 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	375	1	154	2	Y	19	20	1	1	8	13
							1344	3	21	9							
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	912	1	1546	3	Y	20	20	1	1	8	12
							22	9									
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									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	378	1	156	2	Y	38	32	1	3	8	26
							1357	3	42	9							
05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	1029	1	1741	3	Y	38	38	1	3	8	23
							42	9									
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									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	648	1	267	2	Y	17	24	1			7
							2322	3	19	9							
05	3596	X	3245	-0-	-351	-0-	604	1	2624	3	Y	15	13	1	1	8	8
							17	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	481	1	198	2	Y	4	6	1			2
							1722	3	4	9							
05	2604	N	1890	-0-	-714	-0-	353	1	1535	3	Y	2					4
							2	9									
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									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	346	1	143	2	Y	-0-	2	1			-0-
							1242	3									
05	1860	N	1589	-0-	-271	-0-	296	1	1280	3	Y	12	5	1			7
							13	9									
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-

TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	143	1	70	2	N	25	2	8			75
							631	3	28	9							
05	930	N	619	-0-	-311	-0-	173	1	421	3	N	23	1	8			97
							25	9									
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									

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	131	1	148	2	Y	5	13	1			2
							1325	3	6	9							
05	1426	N	1116	-0-	-310	-0-	88	1	1028	3	Y	-0-					2
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	205	1	85	2	Y	-0-					-0-
							736	3									
05	1085	N	977	-0-	-108	-0-	183	1	794	3	Y	-0-					-0-
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-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	289	1	119	2	Y	20					35
							1036	3	22	9							
05	1643	X	1527	-0-	-116	-0-	282	1	1225	3	Y	18	26	1	1	8	26
							20	9									
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									

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
04	2400	N	2381	-0-	-19	-0-	149	1	215	2	Y	81	61	1	2	8	48
							1928	3	89	9							
05	2480	N	2440	-0-	-40	-0-	156	1	2205	3	Y	72	97	1	2	8	21
							79	9									
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									

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
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	63	1	72	2	Y	1	1	8			142
							641	3	1	9							
05	837	N	780	-0-	-57	-0-	62	1	717	3	Y	1	1	8			142
							1	9									
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

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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	96	1	139	2	Y	50	40	1	1	8	30
							1242	3	55	9							
05	1798	N	1571	-0-	-227	-0-	100	1	1419	3	Y	47	62	1	1	8	14
							52	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	146	1	60	2	Y	-0-	11	1			-0-
							521	3									
05	1395	N	650	-0-	-745	-0-	122	1	528	3	Y	-0-					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	806	1	332	2	Y	61	3	1	1	8	60
							2896	3	67	9							
05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	947	1	4107	3	Y	27	69	1	4	8	14
							30	9									
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	737	1	3308	3	Y	4	1	8			17
							4	9									
07	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	772	1	3486	3	Y	1					18
							1	9									
08	5084	X	4073	-0-	-1011	-0-	709	1	3357	3	Y	6	20	1			4
							7	9									
09	4920	X	3619	-0-	-1301	-0-	639	1	2972	3	Y	7					11
							8	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	135	1	55	2	Y	5					12
							483	3	6	9							
05	1116	N	633	-0-	-483	-0-	118	1	513	3	Y	2	9	1	1	8	4
							2	9									
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	216	1	967	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	190	1	858	3	Y	6					9
							7	9									
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	205	1	969	3	Y	11					20
							12	9									
09	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	211	1	976	3	Y	10	16	1			14
							11	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 #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	200	1	82	2	Y	59	89	1	1	8	23
							717	3	65	9							
05	1209	N	956	-0-	-253	-0-	172	1	738	3	Y	42	40	1	2	8	23
							46	9									
06	1110	N	736	-0-	-374	-0-	123	1	554	3	Y	54	36	1	1	8	40
							59	9									
07	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	186	1	838	3	Y	51	45	1	1	8	45
							56	9									
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	181	1	859	3	Y	39	72	1	2	8	10
							43	9									
*09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	170	1	792	3	Y	50	31	1	1	8	28
							55	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236203 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8626 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	77	1	111	2	Y	64	49	1	1	8	19
							991	3	70	9							
05	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	84	1	1182	3	Y	82	80	1	1	8	20
							90	9									
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	84	1	1236	3	Y	58	56	1			22
							64	9									
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	74	1	1116	3	Y	63	77	1	2	8	6
							69	9									
08	1364	N	868	-0-	-496	-0-	65	1	760	3	Y	39	28	1			17
							43	9									
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	5	20	1			2

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	126	1	28	2	Y	6					6
							248	3	7	9							
05	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	143	1	1675	3	Y	89	7	1			88
							98	9									
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									

JONES, PENNY WELL #: 7 RRCID -> 236602 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9660 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	65	1	358	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	351	-0-	-145	-0-	43	1	308	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 236604 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8520 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	970	X	970	-0-	-0-	-0-	147	1	83	2	Y	1	1	8			16
							739	3	1	9							
05	849	X	849	-0-	-0-	-0-	143	1	705	3	Y	1	1	8			16
							1	9									
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	3000	N	5464	-0-	2464	3819	734	1	4665	3	Y	59	27	1			63
							65	9									

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	171	1	71	2	Y	38	32	1	2	8	10
							613	3	42	9							
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	124	1	539	3	Y	16	13	1	4	8	9
							18	9									
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									

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
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	415	1	171	2	Y	-0-	1	1			-0-
							1486	3									
05	2294	N	1980	-0-	-314	-0-	371	1	1608	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	393	1	162	2	Y	16	15	1			6
							1410	3	18	9							
05	2077	N	1901	-0-	-176	-0-	351	1	1525	3	Y	23	1	8			28
							25	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	96	1	39	2	Y	-0-					12
							344	3									
05	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	341	1	1482	3	Y	19	1	8			30
							21	9									
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									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754

04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	283	1	116	2	Y	-0-					-0-
							1014	3									
05	1550	N	1422	-0-	-128	-0-	265	1	1156	3	Y	1					1
							1	9									
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									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	7	2	Y	-0-					20
							61	3									
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					20
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	232	1	95	2	N	24	2	8			141
							829	3	26	9							
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	207	1	901	3	N	24	3	8			162
							26	9									
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									

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	119	1	172	2	Y	51	48	1	2	8	35
							1542	3	56	9							
05	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	123	1	1736	3	Y	38	47	1	2	8	24
							42	9									
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									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	368	1	151	2	Y	5	6	1			2
							1318	3	6	9							
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	314	1	1367	3	Y	9	4	1			7
							10	9									
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									

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	72	1	30	2	Y	-0-					3
							257	3									
05	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	486	1	2106	3	Y	25	1	8			27
							28	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RHOADES, LAWLESS WELL #: 14 RRCID -> 240442 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8598 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	309	1	68	2	Y	44	2	8			82
							609	3	48	9							
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	85	1	989	3	Y	34	82	1	2	8	32
							37	9									
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									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	234	1	96	2	Y	63	102	1	1	8	24
							840	3	69	9							
05	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	203	1	885	3	Y	49	44	1	2	8	27
							54	9									
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									

ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	54	1	22	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
05	465	N	388	-0-	-77	-0-	73	1	315	3	Y	-0-					-0-
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-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	172	1	247	2	Y	45	41	1	2	8	31
							2218	3	50	9							
05	3069	X	2678	-0-	-391	-0-	174	1	2460	3	Y	40	44	1	2	8	25
							44	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	187	1	41	2	Y	21	1	8			40
							371	3	23	9							
05	1023	N	689	-0-	-334	-0-	52	1	611	3	Y	24	40	1	1	8	23
							26	9									
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									

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	367	1	151	2	Y	10					81
							1323	3	11	9							
05	2387	X	1191	-0-	-1196	-0-	222	1	966	3	Y	3					84
							3	9									
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									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	265	1	109	2	Y	64	86	1	2	8	24
							949	3	70	9							
05	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	268	1	1166	3	Y	46	42	1	3	8	25
							51	9									
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									

ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9614 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	73	1	30	2	Y	-0-					-0-
							259	3									
05	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	415	1	1797	3	Y	48	13	1	2	8	33
							53	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	224	N	224	-0-		-0-	-0-		15	1	21	2	Y	-0-	2	1			-0-
									188	3									
05	377	N	377	-0-		-0-	-0-		24	1	346	3	Y	6	2	1			4
									7	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2092	X	2092	-0-		-0-	-0-		413	1	169	2	Y	30	33	1	1	8	21
									1477	3	33	9							
05	3193	X	2798	-0-		-395	-0-		1025	1	1738	3	Y	32	32	1	2	8	19
									35	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1744	N	1744	-0-		-0-	-0-		348	1	144	2	Y	-0-	3	1			-0-
									1252	3									
05	2542	N	2542	-0-		-0-	-0-		943	1	1597	3	Y	2	1	1			1
									2	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3075	X	3075	-0-		-0-	-0-		197	1	284	2	Y	43	34	1	1	8	12
									2547	3	47	9							
05	3196	X	3196	-0-		-0-	-0-		207	1	2925	3	Y	58	55	1	1	8	14
									64	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	101	1	146	2	Y	34	38	1	2	8	23
							1306	3	37	9							
05	1736	N	1486	-0-	-250	-0-	96	1	1351	3	Y	35	34	1	2	8	22
							39	9									
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									

FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	175	1	252	2	Y	29	27	1	1	8	20
							2263	3	32	9							
05	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	199	1	2811	3	Y	19	26	1	1	8	12
							21	9									
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									

ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	56	1	23	2	Y	-0-					-0-
							204	3									
05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	609	1	2645	3	Y	41	11	1	2	8	28
							45	9									
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									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	100	1	145	2	Y	12	28	1			7
							1296	3	13	9							
05	1860	N	1441	-0-	-419	-0-	95	1	1338	3	Y	7	10	1			4
							8	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	201	1	44	2	Y	-0-					3
							397	3									
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	121	1	1415	3	Y	51	4	1			50
							56	9									
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									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	267	1	59	2	Y	15	1	8			27
							526	3	17	9							
05	961	N	933	-0-	-28	-0-	71	1	832	3	Y	27	28	1	1	8	25
							30	9									
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									

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	60	1	25	2	Y	-0-					9
							214	3									
05	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	837	1	3630	3	Y	23	2	8			30
							25	9									
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									

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	496	1	204	2	Y	48	2	1	1	8	48
							1778	3	53	9							
05	3100	N	3699	-0-	599	599	683	1	2963	3	Y	48	65	1	4	8	27
							53	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	411	1	2273	2	Y	54	82	1	9	8	50
							59	9									
05	5332	X	2588	-0-	-2744	-0-	306	1	2198	2	Y	76	23	8			103
							84	9									
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									

TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	94	1	101	2	Y	-0-					8
05	279	N	186	-0-	-93	-0-	77	1	109	2	Y	-0-					8
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									

FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	112	1	161	2	Y	7	5	1			5
							1446	3	8	9							
05	2356	N	1832	-0-	-524	-0-	120	1	1701	3	Y	10	9	1			6
							11	9									
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									

FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	73	1	105	2	Y	-0-					-0-
							945	3									
05	1178	N	1029	-0-	-149	-0-	68	1	961	3	Y	-0-					-0-
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	143	1	206	2	Y	6	7	1			5
							1850	3	7	9							
05	2449	N	2256	-0-	-193	-0-	148	1	2099	3	Y	8	7	1			6
							9	9									
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									

TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	586	1	633	2	Y	21	1	8			41
							23	9									
05	2015	N	1742	-0-	-273	-0-	719	1	1022	2	Y	1	1	8			41
							1	9									
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									

MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 242885 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 9662 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	2	Y	-0-					37
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	2	Y	-0-					37
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

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	142	1	3470	3	Y	58	51	1	3	8	31
							64	9									
05	4030	X	3666	-0-	-364	-0-	143	1	3458	3	Y	59	71	1	3	8	16
							65	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	143	1	3498	3	Y	51	44	1	2	8	28
							56	9									
05	3999	X	3649	-0-	-350	-0-	143	1	3450	3	Y	51	62	1	3	8	14
							56	9									
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									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	200	1	82	2	Y	47	48	1	3	8	33
							719	3	52	9							
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	605	1	1026	3	Y	48	49	1	4	8	28
							53	9									
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									

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	434	1	179	2	Y	26	174	1	1	8	44
							1558	3	29	9							
05	2263	N	1900	-0-	-363	-0-	351	1	1524	3	Y	23	52	1	2	8	13
							25	9									
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									

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	200	1	4878	3	N	80	2	8			137
							88	9									
05	5797	X	5218	-0-	-579	-0-	203	1	4920	3	N	86	166	1	2	8	55
							95	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	137	1	197	2	Y	54	63	1	1	8	31
							1764	3	59	9							
05	2821	N	2003	-0-	-818	-0-	128	1	1816	3	Y	54	55	1	1	8	29
							59	9									
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									

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	71	1	1722	3	Y	32	35	1	2	8	17
							35	9									
05	3379	X	3120	-0-	-259	-0-	121	1	2934	3	Y	59	57	1	2	8	17
							65	9									
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									

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	142	1	3467	3	Y	45	43	1	2	8	25
							50	9									
05	3999	X	3658	-0-	-341	-0-	143	1	3459	3	Y	51	60	1	2	8	14
							56	9									
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									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	242	1	53	2	Y	8	1	8			30
							476	3	9	9							
05	1023	N	911	-0-	-112	-0-	71	1	838	3	Y	2	30	1	1	8	1
							2	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	79	1	89	2	N	-0-					49
							803	3									
05	1209	N	1007	-0-	-202	-0-	79	1	927	3	N	1	1	8			49
							1	9									
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

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5348 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	76	1	109	2	Y	29	33	1			17
							977	3	32	9							
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	72	1	1017	3	Y	14	23	1			8
							15	9									
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									

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	270	1	306	2	Y	26	3	8			73
							2744	3	29	9							
05	3410	X	3299	-0-	-111	-0-	257	1	3013	3	Y	26	3	8			96
							29	9									
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									

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	135	1	3296	3	Y	51	46	1	3	8	27
							56	9									
05	4495	X	3408	-0-	-1087	-0-	133	1	3211	3	Y	58	66	1	3	8	16
							64	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	159 43	1 9	3878	3	Y	39	36	1	2	8	21
05	6262	X	4208	-0-	-2054	-0-	165 55	1 9	3988	3	Y	50	55	1	2	8	14
06	5130	X	4327	-0-	-803	-0-	152 64	1 9	4111	3	Y	58	51	1			21
07	4557	X	4095	-0-	-462	-0-	154 66	1 9	3875	3	Y	60	52	1	4	8	25
08	4402	X	3742	-0-	-660	-0-	141 55	1 9	3546	3	Y	50	55	1			20
09	4320	X	3830	-0-	-490	-0-	156 37	1 9	3637	3	Y	34	34	1			20

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	173 54	1 9	4250	3	Y	49	46	1	3	8	26
05	5487	X	4358	-0-	-1129	-0-	170 65	1 9	4123	3	Y	59	66	1	3	8	16
06	5070	X	4326	-0-	-744	-0-	152 68	1 9	4106	3	Y	62	56	1			22
07	4805	X	4246	-0-	-559	-0-	160 64	1 9	4022	3	Y	58	51	1	5	8	24
08	4774	X	3876	-0-	-898	-0-	145 63	1 9	3668	3	Y	57	58	1			23
09	4470	X	3661	-0-	-809	-0-	149 47	1 9	3465	3	Y	43	41	1			25

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	123 41	1 9	2996	3	Y	37	32	1	2	8	20
05	4061	X	3171	-0-	-890	-0-	124 46	1 9	3001	3	Y	42	48	1	2	8	12
06	3750	X	3229	-0-	-521	-0-	113 53	1 9	3063	3	Y	48	43	1			17
07	3565	X	3084	-0-	-481	-0-	116 57	1 9	2911	3	Y	52	44	1	3	8	22
08	3348	X	2992	-0-	-356	-0-	113 37	1 9	2842	3	Y	34	42	1			14
09	3240	X	3003	-0-	-237	-0-	122 51	1 9	2830	3	Y	46	33	1			27

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	231 827	1 3	95	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	271	-0-	-907	-0-	51	1	220	3	Y	-0-					-0-
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

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 10900 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3046	-0-	46	46	195 2507	1 3	279 65	2 9	Y	59	50	1	1	8	34
05	3084	N	3038	-0-	-46	-0-	198 48	1 9	2792	3	Y	44	53	1	1	8	24
06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	165 32	1 9	2440	3	Y	29	45	1			8
07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	162 40	1 9	2434	3	Y	36	36	1	2	8	6
08	3162	X	2450	-0-	-712	-0-	191 34	1 9	2225	3	Y	31	19	1			18
09	3060	X	2693	-0-	-367	-0-	223 45	1 9	2425	3	Y	41	46	1			13

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	167 57	1 9	4080	3	Y	52	83	1	3	8	25
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	174 52	1 9	4220	3	Y	47	30	1	3	8	39
06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	156 43	1 9	4214	3	Y	39	33	1			45
07	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	168 103	1 9	4232	3	Y	94	117	1	5	8	17
08	4464	X	4187	-0-	-277	-0-	158 44	1 9	3985	3	Y	40	37	1			20
*09	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	182 55	1 9	4243	3	Y	50	33	1			37

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

04	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	411	1	591	2	Y	250	238	1	7	8	93
							5303	3	275	9							
05	7254	X	6510	-0-	-744	-0-	416	1	5876	3	Y	198	151	1	7	8	133
							218	9									
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									

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427

04	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	1050	1	431	2	Y	27	23	1			11
							3764	3	30	9							
05	6231	X	5128	-0-	-1103	-0-	960	1	4157	3	Y	10	1	8			20
							11	9									
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									

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

04	14952	X	14952	-0-	-0-	-0-	577	1	14105	3	Y	245	462	1	15	8	119
							270	9									
05	22444	X	14265	-0-	-8179	-0-	557	1	13458	3	Y	227	144	1	12	8	190
							250	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
A. WILLIAMS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 10415 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21724	X	21724	-0-	-0-	-0-	1410	1	2029	2	Y	79	64	1	1	8	23
							18198	3	87	9							
05	24211	X	21964	-0-	-2247	-0-	1445	1	20445	3	Y	67	73	1	1	8	16
							74	9									
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									

BO FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	145	1	164	2	N	10					82
							1474	3	11	9							
05	2170	N	1757	-0-	-413	-0-	138	1	1618	3	N	1	1	8			82
							1	9									
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									

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
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					197
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	44	1	2155	2	N	-0-					197
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

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1558	-0-	-92	-0-	1536	2	22	9	N	20					48
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	34	1	1685	2	N	30					78
							33	9									
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									

FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	645	2	21	9	N	19					59
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	14	1	682	2	N	31					90
							34	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2841	2	22	9	N	20					48
05	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	57	1	2793	2	N	30					78
							33	9									
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									

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1685	2	15	9	N	14					99
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	34	1	1683	2	N	31					130
							34	9									
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

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	2609	-0-	-841	-0-	2590	2	19	9	N	17					144
05	3286	X	2731	-0-	-555	-0-	54	1	2642	2	N	32					176
							35	9									
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

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2137	2	19	9	N	17					140
05	2232	N	2078	-0-	-154	-0-	2071	2	7	9	N	6					146
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

SABINE OIL & GAS LLC 742142
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	62	1	950	2	N	12					57
							13	9									
05	1736	N	38	-0-	-1698	-0-	3	1	34	2	N	1	1	8			57
							1	9									
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	41	1	630	2	N	7	4	8			75
							8	9									
05	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2			N	-0-					75
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

ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 10052

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006

04	5520	X	5188	-0-	-332	-0-	834	1	4240	2	Y	104	156	1	3	8	126
							114	9									
05	5704	X	5236	-0-	-468	-0-	885	1	4288	2	Y	57	1	8			182
							63	9									
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									

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

04	3720	X	3300	-0-	-420	-0-	690	1	2554	2	N	51	192	1			105
							56	9									
05	3596	X	3421	-0-	-175	-0-	713	1	2644	2	N	58	2	8			161
							64	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246632 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 248240 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	N	2307	-0-	-333	-0-	450 118	1 9	1739	2	N	107	174	1	5	8	45
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	558 19	1 9	1891	2	N	17					62
06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	540 33	1 9	1919	2	N	30					92
07	2387	N	2286	-0-	-101	-0-	486 57	1 9	1743	2	N	52	2	8			142
08	2480	N	1961	-0-	-519	-0-	540	1	1421	2	N	-0-					142
09	2490	N	1602	-0-	-888	-0-	486 44	1 9	1072	2	N	40					182

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28230	X	22634	-0-	-5596	-0-	120	1	22237	2	N	252	185	1	6	8	267
							277	9									
05	28055	X	26115	-0-	-1940	-0-	195	1	25609	2	N	283	353	1	26	8	171
							311	9									
06	26400	X	23828	-0-	-2572	-0-	185	1	23427	2	N	196	179	1	6	8	182
							216	9									
07	26567	X	24712	-0-	-1855	-0-	194	1	24283	2	N	214	176	1	9	8	211
							235	9									
08	26102	X	24470	-0-	-1632	-0-	199	1	24071	2	N	182	185	1	9	8	199
							200	9									
09	25260	X	21575	-0-	-3685	-0-	192	1	21189	2	N	176	183	1	6	8	186
							194	9									

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15690	X	12306	-0-	-3384	-0-	551	1	11681	2	Y	67	6	8			183
							74	9									
05	16213	X	12438	-0-	-3775	-0-	492	1	11835	2	Y	101	190	1	11	8	83
							111	9									
06	15420	X	12313	-0-	-3107	-0-	458	1	11788	2	Y	61	6	8			138
							67	9									
07	15934	X	12446	-0-	-3488	-0-	471	1	11910	2	Y	59	7	8			190
							65	9									
08	14353	X	11990	-0-	-2363	-0-	472	1	11462	2	Y	51	189	1	12	8	40
							56	9									
09	12300	X	11128	-0-	-1172	-0-	457	1	10624	2	Y	43	6	8			77
							47	9									

BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16080	X	14151	-0-	-1929	-0-	1170	1	12770	2	N	192	176	1	10	8	137
							211	9									
05	17515	X	10436	-0-	-7079	-0-	780	1	9416	2	N	218	188	1	15	8	152
							240	9									
06	16950	X	14172	-0-	-2778	-0-	1170	1	12809	2	N	175	163	1	7	8	157
							193	9									
07	17515	X	14089	-0-	-3426	-0-	1209	1	12686	2	N	176	178	1	8	8	147
							194	9									
08	15748	X	13463	-0-	-2285	-0-	1209	1	12067	2	N	170	188	1	7	8	122
							187	9									
09	14160	X	12486	-0-	-1674	-0-	1170	1	11145	2	N	155	176	1	5	8	96
							171	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650

04	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	2042	2	4	9	Y	4	2	8			48
05	2170	N	2067	-0-	-103	-0-	2067	2			Y	-0-					48
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		1969	-0-	1969	3987	1968	2	1	9	Y	1					50

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	X	371	-0-	-739	-0-	363	2	8	9	Y	7	34	1			9
05	589	X	301	-0-	-288	-0-	301	2			Y	-0-					9
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

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	1493	-0-	-787	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
05	2356	X	1274	-0-	-1082	-0-	1273	2	1	9	Y	1					1
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

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3910	2	80	9	Y	73	5	8			163
05	3906	X	2803	-0-	-1103	-0-	2753	2	50	9	Y	45	146	1			62
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

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
04	4500	X	1252	-0-	-3248	-0-	1248	2	4	9	Y	4	1	8			6
05	3565	X	1121	-0-	-2444	-0-	1120	2	1	9	Y	1	5	1			2
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

CARTER ESTATE WELL #: 4 T RRCID -> 162644 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8516 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	2			Y	-0-					61
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	593	2	2	9	Y	2					63
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

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	287	2	4	9	Y	4					5
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	266	2	1	9	Y	1	5	1			1
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-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173953 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8620 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2013 - PLUGGED 05-08-2013

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2026	2	3	9	Y	3	2	8			27
05	2356	X	2107	-0-	-249	-0-	2104	2	3	9	Y	3	23	1			7
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2056	-0-	-914	-0-	31	1	2022	2	Y	3					15
							3	9									
05	3069	X	1861	-0-	-1208	-0-	20	1	1841	2	Y	-0-	14	1			1
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

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3435	2	10	9	Y	9	6	8			50
05	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			Y	-0-					50
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	2526	-0-	-2424	-0-	134	1	2388	2	N	4	4	8			24
							4	9									
05	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	174	1	5088	2	N	34					58
							37	9									
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									

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2865	-0-	-375	-0-	2853	2	12	9	Y	11	18	1	6	8	11
05	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3430	2	3	9	Y	3					14
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	623	-0-	-1237	-0-	623	2		Y	-0-			29
05	1240	X	501	-0-	-739	-0-	500	2	1 9	Y	1			30
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

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	1538	-0-	-2332	-0-	1527	2	11 9	Y	10	10 8		12
05	3999	X	3671	-0-	-328	-0-	3668	2	3 9	Y	3	9 1		6
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

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
04	4410	X	4124	-0-	-286	-0-	4111	2	13 9	Y	12	63 1	11 8	16
05	4495	X	4148	-0-	-347	-0-	4141	2	7 9	Y	6			22
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

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
04	4020	X	3551	-0-	-469	-0-	3551	2		Y	-0-			190
05	4154	X	3566	-0-	-588	-0-	3563	2	3 9	Y	3			193
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		3995	-0-	3995	6799	3934	2	61 9	Y	55			255

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
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	50 72	1 9	369 2	Y	65	75 1	2 8	36
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	57 54	1 9	408 2	Y	49	2 8		83
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	51 47	1 9	369 2	Y	43	2 8		124
07	496	N	439	-0-	-57	-0-	51 7	1 9	381 2	Y	6	97 1	1 8	32
08	DLQ G-10		428	-0-	428	428	50 14	1 9	364 2	Y	13			45
09	DLQ G-10		407	-0-	407	835	46 6	1 9	355 2	Y	5	45 1		5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2084	-0-	-1186	-0-	212	1	1798	2	Y	67	4	8			156
							74	9									
05	2697	X	2209	-0-	-488	-0-	176	1	2022	2	Y	10	8	8			158
							11	9									
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									

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

04	3930	X	3761	-0-	-169	-0-	3748	2	13	9	Y	12	61	1	9	8	15
05	4030	X	3748	-0-	-282	-0-	3746	2	2	9	Y	2					17
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

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

04	660	N	479	-0-	-181	-0-	57	1	422	2	N	-0-					39
05	930	N	32	-0-	-898	-0-	4	1	28	2	N	-0-					39
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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	N	14	4	8			49
							15	9									

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					15
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	122	2	19	9	Y	17					32
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

AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728

04	4560	X	3609	-0-	-951	-0-	3587	2	22	9	Y	20	13	8			68
05	4712	X	4386	-0-	-326	-0-	4382	2	4	9	Y	4	52	1			20
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		3680	-0-	3680	6119	3674	2	6	9	Y	5					46

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	X	249	-0-	-111	-0-	30	1	219	2	N	-0-					36
05	372	X	317	-0-	-55	-0-	38	1	273	2	N	5					41
							6	9									
06	257	X	257	-0-	-0-	-0-	29	1	211	2	N	15					56
							17	9									
07	449	X	449	-0-	-0-	-0-	51	1	378	2	N	18	1	8			73
							20	9									
08	DLQ G-10		121	-0-	121	121	12	1	90	2	N	17	1	8			89
							19	9									
09	DLQ G-10		272	-0-	272	393	29	1	221	2	N	20	1	8			108
							22	9									

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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

KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

04	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	209	1	1549	2	Y	38	41	1	9	8	22
							42	9									
05	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	205	1	1476	2	Y	26	6	8			42
							29	9									
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									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370

04	690	X	536	-0-	-154	-0-	533	2	3	9	Y	3	3	8			92
05	713	X	393	-0-	-320	-0-	390	2	3	9	Y	3	75	1			20
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

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					7
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-	6	1			1
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

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390

04	2940	X	2427	-0-	-513	-0-	2423	2	4	9	Y	4					46
05	2821	X	2157	-0-	-664	-0-	2156	2	1	9	Y	1					47
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

CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110

04	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	789	1	5840	2	Y	70	48	1	9	8	31
							77	9									
05	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	473	1	3403	2	Y	65	47	1	6	8	43
							72	9									
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									

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4313	-0-	-367	-0-	4249	2	64	9	Y	58	8	8			156
05	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4518	2	7	9	Y	6					162
06	3780	X	3543	-0-	-237	-0-	3528	2	15	9	Y	14	9	8			167
07	4464	X	4199	-0-	-265	-0-	4199	2			Y	-0-					167
08	DLQ G-10		4417	-0-	4417	4417	4405	2	12	9	Y	11	10	8			168
09	DLQ G-10		2918	-0-	2918	7335	2915	2	3	9	Y	3					171

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

04	1560	X	1067	-0-	-493	-0-	124	1	920	2	Y	21	63	1	10	8	12
							23	9									
05	1612	X	860	-0-	-752	-0-	103	1	740	2	Y	15	4	8			23
							17	9									
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									

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	113	1	837	2	Y	16	10	1	10	8	16
							18	9									
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	81	1	580	2	Y	9	7	8			18
							10	9									
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									

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

04	330	N	144	-0-	-186	-0-	17	1	126	2	N	1	1	8			115
							1	9									
05	434	N	103	-0-	-331	-0-	13	1	90	2	N	-0-					115
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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	48	1	369	2	N	5	1	8			54
							6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	1859	-0-	-1051	-0-	214	1	1586	2	Y	54	34	1	4	8	24
							59	9									
05	2976	X	2121	-0-	-855	-0-	249	1	1793	2	Y	72	43	1	5	8	48
							79	9									
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									

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2456	-0-	-214	-0-	2454	2	2	9	Y	2					7
05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2502	2	1	9	Y	1					8
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

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	1120	-0-	-1040	-0-	122	1	902	2	Y	87	84	1			10
							96	9									
05	2232	X	453	-0-	-1779	-0-	55	1	398	2	Y	-0-					10
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

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	968	-0-	-562	-0-	953	2	15	9	N	14	7	8			16
05	1581	N	1111	-0-	-470	-0-	1110	2	1	9	N	1					17
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

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3232	2	36	9	N	33	15	8			34
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3254	2	8	9	N	7					41
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	2776	-0-	-224	-0-	2774	2	2	9	N	2					52

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	1761	-0-	-369	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1439	-0-	-762	-0-	1438	2	1	9	N	1					1
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	2			Y	-0-					6
05	124	N	12	-0-	-112	-0-	10	2	2	9	Y	2	5	1			3
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	441	-0-	-999	-0-	52	1	386	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	1	1	8			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2395	-0-	-935	-0-	2395	2			N	-0-					2
05	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3670	2	1	9	N	1					3
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	308	-0-	-4552	-0-	298	2	10	9	Y	9	9	8			57
05	4991	X	521	-0-	-4470	-0-	521	2			Y	-0-	52	1			5
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		2529	-0-	2529	6257	2523	2	6	9	Y	5	9	1			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	5861	-0-	-529	-0-	5849	2	12	9	Y	11	9	8			141
05	6665	X	6425	-0-	-240	-0-	6421	2	4	9	Y	4					145
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		5819	-0-	5819	11505	5756	2	63	9	Y	57					221

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC 835977
SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16770	X	6572	-0-	-10198	-0-	6372	3	200	9	N	182	193	1			187
05	17329	X	5525	-0-	-11804	-0-	5372	3	153	9	N	139	193	1			133
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

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
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3131	3	68	9	N	62					159
05	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3186	3	33	9	N	30	169	1			20
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

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2143	-0-	-47	-0-	107	1	2036	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2284	-0-	-10	-0-	115	1	2169	2	N	-0-					-0-
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-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					7
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	982	2	2	9	Y	2	2	8			7
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

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			Y	-0-					14
05	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2799	2	3	9	Y	3	3	8			14
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

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					14
05	341	N	264	-0-	-77	-0-	261	2	3	9	Y	3	3	8			14
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	168	1	3205	2	N	-0-					-0-
05	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	193	1	3657	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720

04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719

04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					14
05	1240	N	774	-0-	-466	-0-	771	2	3	9	Y	3	3	8			14
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

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770

04	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	128	1	2441	2	N	-0-					-0-
05	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	129	1	2446	2	N	-0-					-0-
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-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 11070

04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	190	1	3371	2	N	-0-					-0-
05	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	238	1	4265	2	N	-0-					-0-
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-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 11070

04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	199	1	3691	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	195	1	3742	2	N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JERNIGAN, MATTI WELL #: 11 D RRCID -> 172951 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 3622 - 3638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 6 RRCID -> 174124 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3628 - 3634

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	72					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	72					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	72					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	72					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	72					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	72					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) //CONT.// 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	270	-0-	-240	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	465	N	100	-0-	-365	-0-	100	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, N.W. (PETTIT) 16035 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 118761 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6539 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1146	2	8	9	N	7	6	1			3
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1158	2	3	9	N	3	6	1			-0-
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									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	404	-0-	-256	-0-	391	2	13	9	N	12					107
05	744	N	521	-0-	-223	-0-	510	2	11	9	N	10					117
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

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1435	2	17	9	N	15					155
05	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	1313	2	1	9	N	1					156
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

BRADY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 244255 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9664 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	795	2	19	9	N	17					115
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	987	2	29	9	N	26					141
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

BASA RESOURCES, INC. 053974
THOR WELL #: 2 RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
THOR WELL #: 3 RRCID -> 200681 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	1642	1	3308	2	N	20					49
							22	9									
05	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	1424	1	3500	2	N	23					72
							25	9									
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									

CHADWICK WELL #: 2 L RRCID -> 209354 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 9223 - 9727

04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					209
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					209
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

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

04	2231	X	2224	-0-	-7	-0-	667	1	1521	2	N	33					53
							36	9									
05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	1037	1	2300	2	N	12					65
							13	9									
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									

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

04	2790	X	1741	-0-	-1049	-0-	270	1	1465	2	N	5					23
							6	9									
05	2883	X	1426	-0-	-1457	-0-	218	1	1202	2	N	5					28
							6	9									
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									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	1197	-0-	-1053	-0-	381	1	772	2	N	40					284
							44	9									
05	2325	N	956	-0-	-1369	-0-	275	1	662	2	N	17	193	1			108
							19	9									
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									

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

04	1530	N	824	-0-	-706	-0-	272	1	552	2	N	-0-					96
05	1612	N	561	-0-	-1051	-0-	164	1	397	2	N	-0-					96
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

MURVAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222574 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8932 - 9716

04	1890	X	1176	-0-	-714	-0-	304	1	615	2	N	234	363	1			317
							257	9									
05	651	X	507	-0-	-144	-0-	115	1	278	2	N	104	154	1			267
							114	9									
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									

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

04	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	667	1	1521	2	N	33					337
							36	9									
05	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	811	1	1800	2	N	-0-					337
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									

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
04	2610	X	2013	-0-	-597	-0-	665	1	1348	2	N	-0-					118
05	2449	X	2080	-0-	-369	-0-	610	1	1470	2	N	-0-					118
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

BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1845	-0-	-135	-0-	670	1	1166	2	N	8					181
							9	9									
05	2077	N	1641	-0-	-436	-0-	174	1	1450	2	N	15					196
							17	9									
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									

FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	833	1	1450	2	N	13					213
							14	9									
05	2604	N	2365	-0-	-239	-0-	252	1	2102	2	N	10					223
							11	9									
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

LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9150	X	7913	-0-	-1237	-0-	2567	1	5201	2	N	132	177	1			326
							145	9									
05	8463	X	8108	-0-	-355	-0-	2313	1	5580	2	N	195					521
							215	9									
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									

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
04	2820	X	2276	-0-	-544	-0-	678	1	1545	2	N	48					283
							53	9									
05	2759	X	1997	-0-	-762	-0-	607	1	1348	2	N	38	186	1			135
							42	9									
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									

HAMILTON, D.K. WELL #: RRCID -> 244212 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8886 - 9710

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2010

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

04	2250	N	2176	-0-	-74	-0-	2176	2			N	-0-					25
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2015	2	3	9	N	3					28
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

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552

04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					38
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					38
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

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

04	10525	X	3333	-0-	-7192	-0-	3324	2	9	9	N	8	8	8			108
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3009	2	2	9	N	2	2	8			108
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

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
04	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					43
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					43
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

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

04	344	X	35	-0-	-309	-0-	35	2			N	-0-					105
05	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					105
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

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

04	19158	X	6160	-0-	-12998	-0-	6159	2	1	9	N	1	1	8			174
05	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					174
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

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683

04	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	128	1	2094	2	N	29	180	1			72
							32	9									
05	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	154	1	1918	2	N	17					89
							19	9									
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									

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 086929 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9068 - 9752

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, 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
04	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	96	1	1562	2	N	35					194
							39	9									
05	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	124	1	1547	2	N	11					205
							12	9									
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	113	1	1659	2	N	29	177	1	1	8	56
							32	9									
07	1767	N	1643	-0-	-124	-0-	110	1	1509	2	N	22					78
							24	9									
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	120	1	1721	2	N	12					90
							13	9									
09	1800	N	1507	-0-	-293	-0-	64	1	1413	2	N	27					117
							30	9									

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	2491	-0-	-1139	-0-	144	1	2347	2	N	-0-					175
05	3472	X	2836	-0-	-636	-0-	209	1	2606	2	N	19	1	8			193
							21	9									
06	3030	X	2741	-0-	-289	-0-	174	1	2548	2	N	17	167	1	1	8	42
							19	9									
07	3131	X	2587	-0-	-544	-0-	174	1	2391	2	N	20					62
							22	9									
08	2821	X	2430	-0-	-391	-0-	157	1	2255	2	N	16					78
							18	9									
09	2730	X	2157	-0-	-573	-0-	92	1	2046	2	N	17					95
							19	9									

JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	2332	-0-	-158	-0-	133	1	2170	2	N	26					165
							29	9									
05	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	262	1	3254	2	N	37					202
							41	9									
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	208	1	3046	2	N	31	1	8			232
							34	9									
07	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	193	1	2655	2	N	30					262
							33	9									
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	214	1	3079	2	N	18	193	1			87
							20	9									
*09	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	116	1	2582	2	N	45					132
							50	9									

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 206925 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	148	1	1263	2	N	12					123
							13	9									
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	181	1	1641	2	N	9	1	8			131
							10	9									
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	143	1	1597	2	N	7	2	8			136
							8	9									
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	159	1	1511	2	N	4	2	8			138
							4	9									
08	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	182	1	1626	2	N	10					148
							11	9									
09	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	189	1	1472	2	N	15					163
							17	9									

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
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	106	1	1728	2	N	29					122
							32	9									
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	137	1	1700	2	N	23					145
							25	9									
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									

JONES, ROSA -A- WELL #: 6 RRCID -> 207878 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2236	-0-	-314	-0-	128	1	2083	2	N	23					185
							25	9									
05	2635	N	2229	-0-	-406	-0-	166	1	2061	2	N	2					187
							2	9									
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									

JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3074	-0-	74	2641	176	1	2863	2	N	32					175
							35	9									
05	3100	N	3090	-0-	-10	2631	227	1	2826	2	N	34					209
							37	9									
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									

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
04	5220	X	4676	-0-	-544	-0-	15	1	4659	2	N	2	2	8			140
							2	9									
05	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	16	1	6023	2	N	-0-					140
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									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	15	1	1870	2	N	55					187
							61	9									
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	16	1	2089	2	N	17	176	1			28
							19	9									
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									

G N K INC. 291679
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552

04	1200	N	862	-0-	-338	-0-	776	2	86	9	N	78	160	1			10
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	610	2	40	9	N	36					46
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

INDIGO MINERALS LLC 423834
POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

04	5340	X	4971	-0-	-369	-0-	573	1	4385	2	Y	12	48	1			13
							13	9									
05	5518	X	5097	-0-	-421	-0-	586	1	4482	2	Y	26	26	1			13
							29	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5293					Y	NO RPT					25

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

04	2700	X	2370	-0-	-330	-0-	421	1	1949	2	N	-0-					102
05	2790	X	2080	-0-	-710	-0-	439	1	1597	2	N	40					142
							44	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2242					N	NO RPT					42

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1617	-0-	-33	-0-	185	1	1425	2	Y	6	24	1			5
							7	9									
05	1798	N	1603	-0-	-195	-0-	185	1	1404	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1756					Y	NO RPT					36

POWERS, BILL A WELL #: 3 RRCID -> 219094 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9168 - 9814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	627	-0-	-93	-0-	71	1	542	2	Y	13	51	1			17
							14	9									
05	806	N	728	-0-	-78	-0-	80	1	614	2	Y	31	30	1			18
							34	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	332					Y	NO RPT					28

POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4404	-0-	-486	-0-	507	1	3885	2	Y	11	38	1			7
							12	9									
05	5053	X	4401	-0-	-652	-0-	503	1	3851	2	Y	43	34	1			16
							47	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4317					Y	NO RPT					40

REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2026	-0-	-854	-0-	359	1	1659	2	N	7					30
							8	9									
05	2914	X	1713	-0-	-1201	-0-	367	1	1332	2	N	13					43
							14	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3350					N	NO RPT					27

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	600	2	72	9	N	65					97
05	837	N	598	-0-	-239	-0-	598	2			N	-0-					97
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	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					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
04	3510	X	1272	-0-	-2238	-0-	147	1	1124	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	2883	X	1207	-0-	-1676	-0-	139	1	1066	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1268					Y	NO RPT					-0-

BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 226271 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8549 - 94969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	267	1	2044	2	Y	48	62	1			10
							53	9									
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	200	1	1526	2	Y	52	42	1			20
							57	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1647					Y	NO RPT					44

POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	4082	-0-	-328	-0-	470	1	3598	2	Y	13	44	1			3
							14	9									
05	4557	X	4113	-0-	-444	-0-	469	1	3589	2	Y	50	40	1			13
							55	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4392					Y	NO RPT					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3756	2	13	9	N	12					32
05	3875	X	3541	-0-	-334	-0-	3535	2	6	9	N	5					37
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4039					N	NO RPT					155

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
IRON MOUNTAIN ENERGY 999 WELL #: 1 RRCID -> 212294 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	X	1728	-0-	-42	-0-	1693	2	35	9	N	32	3	8			257
05	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1795	2	26	9	N	24	6	8			275
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

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
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1503	2	13	9	N	12	179	1	3	8	35
05	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	1524	2	26	9	N	24	5	8			54
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

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3875	-0-	-355	-0-	3853	2	22	9	N	20	3	8			147
05	4371	X	3858	-0-	-513	-0-	3833	2	25	9	N	23	6	8			164
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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	140	1	2053	2	Y	50	52	0			14
							55	9									
05	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	86	1	1305	2	Y	32	31	0			15
							35	9									
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-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	143	1	722	2	N	-0-					169
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	147	1	771	2	N	53					222
							58	9									
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

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	877	1	4442	2	N	59					117
							65	9									
05	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	839	1	4402	2	N	52	5	8			164
							57	9									
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

O.S.I. 616974
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/1993

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223632 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 9535

04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					20
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	345	2	74	9	N	67					87
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

DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673

04	1980	N	1666	-0-	-314	-0-	1660	2	6	9	N	5	5	8			206
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					206
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

DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657

04	870	N	825	-0-	-45	-0-	750	2	75	9	N	68					180
05	1674	N	518	-0-	-1156	-0-	391	2	127	9	N	115					295
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

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

04	300	N	292	-0-	-8	-0-	291	2	1	9	N	1	1	8			87
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	126	2	106	9	N	96					183
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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	1392	-0-	492	3286	1368	2	24	9	Y	22	161	1	4	8	16
05	3100	N	1912	-0-	-1188	2098	1835	2	77	9	Y	70					86
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

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	1975	2	98	9	N	89	4	8			144
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1382	2	162	9	N	147	1	8			290
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

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					47
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	66	2	14	9	N	13					60
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

BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

04	5781	X	1771	-0-	-4010	-0-	1769	2	2	9	N	2	2	8			40
05	894	X	894	-0-	-0-	-0-	868	2	26	9	N	24					64
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

PRESTON EXPLORATION LLC 676133
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			207
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					207
*09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					207

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

04	1200	N	1058	-0-	-142	-0-	1029	2	29	9	N	26	66	1	12	8	63
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1382	2	29	9	N	26	18	8			71
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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PRESTON EXPLORATION LLC //CONT.// 676133
GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8864 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3546	-0-	-234	-0-	3484	2	62	9	N	56	18	8			65
05	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4029	2	56	9	N	51	11	8			105
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

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541

04	450	N	314	-0-	-136	-0-	314	2			N	-0-					315
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	2	N	-0-					315
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					315
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315
09	DELQ PR		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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670

04	3150	X	3032	-0-	-118	-0-	2997	2	35	9	N	32					135
05	3007	X	2987	-0-	-20	-0-	10	1	2912	2	N	59	176	1			18
							65	9									
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					18
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					18
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611

04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	5	1	2229	2	N	5					8
							6	9									
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2	1	2316	2	N	25	8	8			25
							28	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680

04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	5	1	2254	2	N	52					401
							57	9									
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	1	1	2188	2	N	27	6	8			422
							30	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					422
07	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					422
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					422
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					422

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
04	2820	X	2738	-0-	-82	-0-	2729	2	9	9	N	8					782
05	3038	X	2966	-0-	-72	-0-	10	1	2869	2	N	79	178	1	5	8	678
							87	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					678
07	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					678
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					678
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					678

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200977 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2101	-0-	-299	-0-	2101	2			N	-0-					124
05	2387	N	2275	-0-	-112	-0-	2273	2	2	9	N	2	2	8			124
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					124
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

DAVIS, VERA WELL #: 4 RRCID -> 202492 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2274	-0-	-516	-0-	2268	2	6	9	N	5					135
05	2728	X	2583	-0-	-145	-0-	8	1	2575	2	N	-0-					135
06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					135
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					135
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 203991 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9449 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	718	-0-	-2	-0-	2	1	710	2	N	5					465
							6	9									
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1152	2	9	9	N	8	3	8			470
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					470
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					470
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					470
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					470

BURK WELL #: 3 RRCID -> 204245 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	2394	-0-	-36	-0-	5	1	2369	2	N	18					59
							20	9									
05	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2	1	2572	2	N	15	5	8			69
							17	9									
06	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					69
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					69
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

DAVIS, VERA WELL #: 5 RRCID -> 206190 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-	181	1			125
05	3069	X	2899	-0-	-170	-0-	9	1	2890	2	N	-0-					125
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					125
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					125
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
04	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	5 6	1 9	2718	2	N	5					328
05	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2 11	1 9	2640	2	N	10	8	8			330
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					330
07	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					330
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					330
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					330

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213956 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3051	2	138	9	N	125	175	1			690
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3190	2	165	9	N	150	8	8			832
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					832
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					832
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					832
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					832

DAVIS, VERA WELL #: 7 RRCID -> 218365 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2462	-0-	-238	-0-	2401	2	61	9	N	55					590
05	2666	X	2660	-0-	-6	-0-	9 114	1 9	2537	2	N	104	176	1	4	8	514
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					514
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					514
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					514
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					514

DAVIS, VERA WELL #: 6 RRCID -> 219845 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1585	-0-	-95	-0-	1585	2			N	-0-					1808
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	1689	2	N	2					1810
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1810
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					1810
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1810
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1810

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 220992 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8844 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					210
05	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1417	2	22	9	N	20	8	8			222
06	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					222
07	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					222
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222

BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2944	-0-	-236	-0-	6 6	1 9	2932	2	N	5					512
05	3286	X	2925	-0-	-361	-0-	2 66	1 9	2857	2	N	60	166	1	8	8	398
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					398
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					398
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					398
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					398

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 256315 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10880 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	X	760	-0-	-500	-0-	757	2	3	9	N	3					89
05	1302	X	825	-0-	-477	-0-	10	1	807	2	N	7	2	8			94
							8	9									
06	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					94
07	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					94
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10782 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2724	-0-	-366	-0-	9	1	2715	2	N	-0-					209
05	3131	X	2807	-0-	-324	-0-	2807	2			N	-0-					209
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					209
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					209
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	38	1	1228	2	N	-0-					28
05	1798	N	998	-0-	-800	-0-	30	1	968	2	N	-0-					28
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

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	86	1	2760	2	N	57	185	1			22
							63	9									
05	3100	N	3302	-0-	202	202	99	1	3203	2	N	-0-					22
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

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	1887	-0-	-753	-0-	57	1	1830	2	N	-0-					87
05	2728	X	2600	-0-	-128	-0-	78	1	2522	2	N	-0-					87
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2820	-0-		-0-	-0-	120	1	2659	2	Y	37					84
								41	9									
05	2063	X	2063	-0-		-0-	-0-	87	1	1932	2	Y	40	67	1			57
								44	9									
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									

POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 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
04	2670	X	1741	-0-		-929	-0-	74	1	1649	2	Y	16					30
								18	9									
05	2759	X	1637	-0-		-1122	-0-	69	1	1529	2	Y	35	25	1			40
								39	9									
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									

POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2460	-0-		-390	-0-	105	1	2333	2	Y	20					35
								22	9									
05	2945	X	2736	-0-		-209	-0-	115	1	2566	2	Y	50	30	1			55
								55	9									
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									

POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3044	-0-		-166	-0-	130	1	2890	2	Y	22					60
								24	9									
05	2907	X	2907	-0-		-0-	-0-	124	1	2746	2	Y	34	47	1			47
								37	9									
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									

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
04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	115	1	2562	2	Y	1					1
							1	9									
05	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	115	1	2566	2	Y	5	1	1			5
							6	9									
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									

POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	110	1	2453	2	Y	11					26
							12	9									
05	2635	N	2595	-0-	-40	-0-	111	1	2476	2	Y	7	21	1			12
							8	9									
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									

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
BRANNON WELL #: 1A RRCID -> 178652 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	719	1	1250	2	N	97					340
							107	9									
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	209	1	1744	2	N	53	182	1			211
							58	9									
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									

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1710	2	42	9	N	38	197	1			39
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1696	2	4	9	N	4					43
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

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
04	1950	N	1504	-0-	-446	-0-	15	1	1485	2	N	4					112
							4	9									
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	16	1	1514	2	N	79	168	1			23
							87	9									
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									

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 095447 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6441 - 6444

04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	163	X	89	-0-	-74	-0-	1	1	87	2	N	1					297
							1	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					297
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					297
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					297
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					297

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	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

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		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

04	21600	X	16367	-0-	-5233	-0-	16184	2	183	9	Y	166	251	1						67
05	30132	X	20062	-0-	-10070	-0-	19968	2	94	9	Y	85	74	1						78
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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39840	X	31560	-0-	-8280	-0-	31443	2	117	9	Y	106	113	1			120
05	41168	X	31930	-0-	-9238	-0-	31781	2	149	9	Y	135	118	1			137
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

NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13770	X	11096	-0-	-2674	-0-	10870	2	226	9	Y	205	228	1			175
05	26691	X	11298	-0-	-15393	-0-	11096	2	202	9	Y	184	233	1			126
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

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 9000 - 13660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39300	X	32151	-0-	-7149	-0-	549	1	31340	2	N	238	186	1	18	8	312
							262	9									
05	40610	X	32269	-0-	-8341	-0-	32070	2	199	9	N	181	388	1			105
06	38820	X	29855	-0-	-8965	-0-	29571	2	284	9	N	258	191	1	17	8	155
07	37789	X	29629	-0-	-8160	-0-	564	1	28819	2	N	224	175	1	32	8	172
							246	9									
08	33232	X	28514	-0-	-4718	-0-	28303	2	211	9	N	192	194	1			170
09	32160	X	26826	-0-	-5334	-0-	26572	2	254	9	N	231	241	1			160

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9000 - 13545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	96960	X	22641	-0-	-74319	-0-	22551	2	90	9	Y	82	81	1			128
05	100192	X	23145	-0-	-77047	-0-	22875	2	270	9	Y	245	276	1			97
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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	56846	-0-	56846	1109446	972	1	55524	2	N	318	374	1	29	8	248
							350	9									
05	0	W	58581	-0-	58581	1168027	58281	2	300	9	N	273	389	1			132
06	0	W	53975	-0-	53975	1222002	53608	2	367	9	N	334	190	1	28	8	248
07	0	W	53370	-0-	53370	1275372	1018	1	52046	2	N	278	191	1	55	8	280
							306	9									
08	0	W	50680	-0-	50680	1326052	50419	2	261	9	N	237	188	1			329
09	0	W	46840	-0-	46840	1372892	46433	2	407	9	N	370	497	1			202

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9000 - 13553

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	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-

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9500 - 12000

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.		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

CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	909	2	19	9	N	17	2	8			993
05	1147	N	985	-0-	-162	-0-	944	2	41	9	N	37	1	8			1029
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1127

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548

04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					151
05	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	2			N	-0-					151
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

O'BENCO, INC. 617512
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					160
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1117	2	50	9	N	45					205
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	702	-0-	-138	-0-	694	2	8	9	N	7	2	8			82
05	899	N	737	-0-	-162	-0-	731	2	6	9	N	5					87
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

TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	X	587	-0-	-133	-0-	584	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	744	X	496	-0-	-248	-0-	495	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
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

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	156	-0-	-1134	-0-	153	2	3	9	Y	3	11	1			2
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
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-

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1289	2	18	9	Y	16	8	1			11
05	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1165	2	3	9	Y	3	13	1			1
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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

04	2460	X	2159	-0-	-301	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
05	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6868	2	6	9	Y	5	4	1			1
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

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141468 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8672 - 9272

04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2535	2	55	9	Y	50	35	1			34
05	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2883	2	9	9	Y	8	40	1			2
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

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 142666 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8622 - 8902

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

04	3540	X	2460	-0-	-1080	-0-	2402	2	58	9	Y	53	46	1			36
05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4587	2	11	9	Y	10	44	1			2
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-

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

04	1890	N	70	-0-	-1820	-0-	68	2	2	9	Y	2	15	1			1
05	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1566	2	52	9	Y	47	34	1			32
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2400	2	3	9	Y	3	34	1			1
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-

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1352	2	28	9	Y	25	23	1			17
05	1829	N	1068	-0-	-761	-0-	1065	2	3	9	Y	3	19	1			1
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

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	590	1	2627	2	Y	25	12	1			17
							28	9									
05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	617	1	3552	2	Y	4	20	1			1
							4	9									
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									

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	78090	X	62001	-0-	-16089	-0-	61151	2	850	9	N	773	887	1			176
05	76074	X	60968	-0-	-15106	-0-	60158	2	810	9	N	736	721	1			191
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

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71460	X	60111	-0-	-11349	-0-	58697	2	1414	9	N	1285	1440	1			94
05	68975	X	60296	-0-	-8679	-0-	59074	2	1222	9	N	1111	1068	1			137
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

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

04	89910	X	55837	-0-	-34073	-0-	240	1	55113	2	N	440	528	1			47
							484	9									
05	84413	X	53542	-0-	-30871	-0-	248	1	52886	2	N	371	329	1			89
							408	9									
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									

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

04	141720	X	78132	-0-	-63588	-0-	76828	2	1304	9	N	1185	1261	1			175
05	124465	X	73686	-0-	-50779	-0-	72470	2	1216	9	N	1105	1070	1			210
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

WERNER, LOUIS WELL #: 6H RRCID -> 266013 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

04	214380	X	123826	-0-	-90554	-0-	121811	2	2015	9	N	1832	2165	1			14
05	192975	X	110475	-0-	-82500	-0-	108686	2	1789	9	N	1626	1424	1			216
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

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

04	240330	X	92599	-0-	-147731	-0-	120	1	91320	2	N	1054	1119	1			84
							1159	9									
05	128712	X	90223	-0-	-38489	-0-	124	1	89128	2	N	883	922	1			45
							971	9									
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									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	304470	X	127205	-0-	-177265	-0-	120 2427	1 9	124658	2	N	2206	2352	1			175
05	171554	X	122617	-0-	-48937	-0-	124 1912	1 9	120581	2	N	1738	1825	1			88
06	156990	X	109695	-0-	-47295	-0-	120 1756	1 9	107819	2	N	1596	1558	1			126
07	150164	X	107114	-0-	-43050	-0-	119 1753	1 9	105242	2	Y	1594	1623	1			97
08	140926	X	103967	-0-	-36959	-0-	124 1228	1 9	102615	2	Y	1116	1071	1			142
09	126930	X	96288	-0-	-30642	-0-	120 2180	1 9	93988	2	Y	1982	1752	1			372

CRNKO-BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	189510	X	59724	-0-	-129786	-0-	99 1572	1 9	58053	2	N	1429	1828	1			34
05	195827	X	-0-	-0-	-195827	-0-					N	-0-					34
06	189510	X	-0-	-0-	-189510	-0-					N	-0-					34
07	195827	X	103372	-0-	-92455	-0-	90 2760	1 9	100522	2	Y	2509	2270	1			273
08	195827	X	100436	-0-	-95391	-0-	109 1651	1 9	98676	2	Y	1501	1604	1			170
*09	87446	X	87446	-0-	-0-	-0-	105 2043	1 9	85298	2	Y	1857	1679	1			348

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	234360	X	180687	-0-	-53673	-0-	78 1210	1 9	179399	2	N	1100	717	1			383
05	242172	X	206581	-0-	-35591	-0-	86 3468	1 9	203027	2	N	3153	3383	1			153
06	234360	X	164914	-0-	-69446	-0-	78 2374	1 9	162462	2	N	2158	2104	1			207
07	242172	X	144917	-0-	-97255	-0-	80 1865	1 9	142972	2	N	1695	1776	1			126
08	206584	X	126535	-0-	-80049	-0-	76 1299	1 9	125160	2	N	1181	1213	1			94
09	199920	X	108593	-0-	-91327	-0-	73 1108	1 9	107412	2	N	1007	870	1			231

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	246870	X	229600	-0-	-17270	-0-	96 6983	1 9	222521	2	N	6348	6550	1			419
05	255099	X	213087	-0-	-42012	-0-	87 6037	1 9	206963	2	N	5488	5484	1			423
06	246870	X	184845	-0-	-62025	-0-	87 4672	1 9	180086	2	N	4247	4357	1			313
07	255099	X	172481	-0-	-82618	-0-	94 3973	1 9	168414	2	N	3612	3627	1			298
08	255099	X	158660	-0-	-96439	-0-	94 3486	1 9	155080	2	N	3169	2986	1			481
09	229590	X	143216	-0-	-86374	-0-	95 3100	1 9	140021	2	N	2818	2959	1			340

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5H RRCID -> 268103 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	244358	X	244358	-0-	-0-	-0-	210	1	239995	2	N	3775	3951	1			368
							4153	9									
05	207113	X	207113	-0-	-0-	-0-	196	1	203454	2	N	3148	3379	1			137
							3463	9									
06	195630	X	-0-	-0-	-195630	-0-					N	-0-					137
07	226274	X	226274	-0-	-0-	-0-	195	1	222795	2	N	2985	2811	1			311
							3284	9									
08	129084	X	51004	-0-	-78080	-0-	56	1	50287	2	N	601	911	1			1
							661	9									
*09	104550	X	62277	-0-	-42273	-0-	66	1	61046	2	N	1059	861	1			199
							1165	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

04	152610	X	100418	-0-	-52192	-0-	210	1	98929	2	N	1163	1430	1			148
							1279	9									
05	157697	X	83499	-0-	-74198	-0-	217	1	82147	2	N	1032	1062	1			118
							1135	9									
06	152610	X	69072	-0-	-83538	-0-	207	1	67932	2	N	848	866	1			100
							933	9									
07	157697	X	63095	-0-	-94602	-0-	217	1	62045	2	N	757	710	1			147
							833	9									
08	131068	X	57160	-0-	-73908	-0-	217	1	56262	2	N	619	674	1			92
							681	9									
09	100410	X	48722	-0-	-51688	-0-	209	1	47897	2	N	560	515	1			137
							616	9									

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

04	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	6	1	13674	2	N	742	532	1			210
							816	9									
05	32043	X	32043	-0-	-0-	-0-	13	1	30657	2	N	1248	1246	1			212
							1373	9									
06	30570	X	22363	-0-	-8207	-0-	10	1	21491	2	N	784	700	1			296
							862	9									
07	31589	X	22963	-0-	-8626	-0-	12	1	22196	2	N	686	863	1			119
							755	9									
08	31589	X	20511	-0-	-11078	-0-	12	1	19861	2	N	580	533	1			166
							638	9									
09	30570	X	17702	-0-	-12868	-0-	12	1	17138	2	N	502	529	1			139
							552	9									

CARTHAGE, SW. (PETTIT) 16044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
THOR/BLEWITT WELL #: 1 RRCID -> 138523 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6473 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500		4388	-0-	-112	-0-	1439	1	2899	2	N	45					116
							50	9									
05	8098		3904	-0-	-4194	-0-	1104	1	2714	2	N	78					194
							86	9									
06	4500		3751	-0-	-749	-0-	1183	1	2513	2	N	50	123	1			121
							55	9									
07	4526	#	3739	-0-	-787	-0-	1163	1	2557	2	N	17					138
							19	9									
*08	7413		3881	-0-	-3532	-0-	1187	1	2630	2	N	58					196
							64	9									
09	4500		3595	-0-	-905	-0-	1021	1	2557	2	N	15					211
							17	9									

CARTHAGE, SW. (PETTIT, UPPER) 16044 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
CHADWICK WELL #: 2 U RRCID -> 220411 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6601 - 9727

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					360
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					360
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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4319						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4319						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-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-

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

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 10929 - 11146

04	1050	N	572	-0-	-478	-0-	565	2	7	9	N	6					76
05	868	N	331	-0-	-537	-0-	323	2	8	9	N	7					83
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

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CAYUGA PIPELINE COMPANY //CONT.// 140613
STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	424	-0-	-476	-0-	423	2	1	9	N	1					9
05	744	N	457	-0-	-287	-0-	456	2	1	9	N	1					10
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

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

04	2490	N	2332	-0-	-158	-0-	65	1	2248	2	N	17					186
							19	9									
05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	67	1	2314	2	N	75	183	1			78
							83	9									
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									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 158000 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 8110

04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	92	1	3193	2	Y	-0-					-0-
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	102	1	3534	2	Y	-0-					-0-
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-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860

04	3660	X	1108	-0-	-2552	-0-	31	1	1077	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	1190	-0-	-2592	-0-	34	1	1156	2	Y	-0-					-0-
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-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1050	-0-	-90	-0-	3	1	1047	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	938	-0-	-116	-0-	3	1	935	2	Y	-0-					-0-
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-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542

04	1740	N	1611	-0-	-129	-0-	45	1	1526	2	Y	36	41	1			4
							40	9									
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	56	1	1947	2	Y	38	38	1			4
							42	9									
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									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165792 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9414 - 9776

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	996	-0-	-594	-0-	28	1	947	2	Y	19	26	1			2
							21	9									
05	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	62	1	2146	2	Y	38	36	1			4
							42	9									
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									

EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502

04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	57	1	1967	2	Y	39	42	1			5
							43	9									
05	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	53	1	1808	2	Y	35	36	1			4
							39	9									
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									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704

04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	40	1	1410	2	Y	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	27	1	930	2	Y	-0-					-0-
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-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857

04	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
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-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10913 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
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-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454

04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
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-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177724 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9302 - 11022

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

04	1710	N	1677	-0-	-33	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
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-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502

04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 3D RRCID -> 181561 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9340 - 9548

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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 #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10837 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 4D RRCID -> 186662 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9634 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					618
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					618
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-

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
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					673
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					673
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

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3525	-0-	-255	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3216	-0-	-659	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
04	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	2			N	-0-					121
05	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	2			N	-0-					121
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

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
04	1830	N	1198	-0-	-632	-0-	1190	2	8	9	N	7					67
05	1984	N	1332	-0-	-652	-0-	1324	2	8	9	N	7					74
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

ROYAL CONE WELL #: 1 RRCID -> 111588 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8024 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	692	-0-	-538	-0-	691	2	1	9	N	1					71
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1					72
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

STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					21
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					21
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

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
RAMPY, H. R. WELL #: D 1 L RRCID -> 035825 COMPL. DATE 03/31/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7785 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 7960

04	1920	N	1811	-0-	-109	-0-	50	1	1729	2	Y	29	31	1			11
							32	9									
05	1984	N	1850	-0-	-134	-0-	51	1	1779	2	Y	18	24	1			5
							20	9									
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									

BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953

04	3000	N	2744	-0-	-256	170	76	1	2617	2	Y	46					186
							51	9									
05	3011	N	2841	-0-	-170	-0-	79	1	2723	2	Y	35	167	1			54
							39	9									
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									

EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857

04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	59	1	2034	2	Y	39	43	1			5
							43	9									
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	59	1	2031	2	Y	39	40	1			4
							43	9									
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									

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3640	-0-	-50	-0-	101	1	3452	2	Y	79	89	1			9
							87	9									
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	104	1	3625	2	Y	81	82	1			8
							89	9									
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									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946

04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	100	1	3457	2	N	-0-					-0-
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	104	1	3617	2	N	-0-					-0-
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-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929

04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	46	1	1555	2	Y	-0-					-0-
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	46	1	1612	2	Y	-0-					-0-
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-

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

04	480	N	263	-0-	-217	-0-	7	1	256	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	295	-0-	-108	-0-	8	1	287	2	Y	-0-					-0-
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-

DOUBLE DIAMOND PETROLEUM, INC. 224830
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					802
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					802
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

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRIFFIN OPERATING, INC. 333923
MORGAN, HAZEL E. WELL #: 1 T RRCID -> 035304 COMPL. DATE 03/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8030 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	880	1	14	9	N	13					85
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	907	1	8	9	N	7					92
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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 181045 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8043 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INC G-10		4216	-0-	4216	12566	4161	2	55	9	Y	50					157
05	INC G-10		4524	-0-	4524	17090	4484	2	40	9	Y	36					193
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

ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	958	-0-	-362	-0-	927	2	31	9	N	28					100
05	1240	N	977	-0-	-263	-0-	954	2	23	9	N	21					121
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

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
04	INC G-10		4295	-0-	4295	11989	4231	2	64	9	N	58					242
05	INC G-10		4109	-0-	4109	16098	4057	2	52	9	N	47					289
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

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2000	2	8	9	N	7					79
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1983	2	19	9	N	17					96
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

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.) 16481 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
CRESSLENN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 148936 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12650 - 12816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (TRAVIS PEAK 'Z') 16481 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
LOPER, R. F. WELL #: 1 U RRCID -> 166637 COMPL. DATE 10/05/1997 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7994 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (TRINITY) 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 015896 COMPL. DATE 01/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7484 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	146 89	1 9	1475	2	N	81	189	1			72
05	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	1458	2	80	9	N	73					145
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	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	49					184

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
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	157	2	2	9	N	2					54
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	N	2					56
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

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
04	1950	N	1851	-0-	-99	-0-	51 39	1 9	1761	2	N	35					161
05	2077	N	1881	-0-	-196	-0-	51 52	1 9	1778	2	N	47	178	1			30
06	1920	N	1296	-0-	-624	-0-	38 1	1 4	1238 19	2 9	N	17					47
07	1922	N	1613	-0-	-309	-0-	50 25	1 9	1538	2	N	23					70
08	1891	N	1706	-0-	-185	-0-	55 26	1 9	1625	2	N	24					94
*09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	70 66	1 9	2070	2	N	60	120	1			34

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	Y	-0-					-0-
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-

SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	3700	-0-	-620	-0-	103	1	3539	2	Y	53	63	1			6
							58	9									
05	4464	X	4334	-0-	-130	-0-	120	1	4138	2	Y	69	68	1			7
							76	9									
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									

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	3023	-0-	-1957	-0-	83	1	2862	2	Y	71	82	1			8
							78	9									
05	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	100	1	3449	2	Y	97	95	1			10
							107	9									
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									

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	17	1	565	2	Y	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	19	1	666	2	Y	-0-					-0-
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-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	5866	-0-	-584	-0-	161	1	5558	2	Y	134	150	1			16
							147	9									
05	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	189	1	6555	2	Y	161	161	1			16
							177	9									
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									

WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408

04	4950	X	4868	-0-	-82	-0-	4787	2	81	9	Y	74	79	1			28
05	5301	X	5023	-0-	-278	-0-	4970	2	53	9	Y	48	62	1			14
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

WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416

04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2459	2	41	9	Y	37	40	1			14
05	2697	N	2607	-0-	-90	-0-	2583	2	24	9	Y	22	30	1			6
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

RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096

04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	39	1	1352	2	N	36	41	1			4
							40	9									
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	36	1	1245	2	N	39	39	1			4
							43	9									
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									

RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644

04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	27	1	946	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	856	-0-	-43	-0-	24	1	832	2	Y	-0-					-0-
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-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WILLS, N.N. WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369

04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	2	Y	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	208	2	Y	-0-					-0-
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-

BOWYER-WILLS WELL #: 3D RRCID -> 201631 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 7154 - 7454

04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425

04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
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-

CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	683	2	8	9	Y	7	12	1			1
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	562	2	13	9	Y	12	12	1			1
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-

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

04	3000	N	3109	-0-	109	109	550	1	2516	2	N	39					135
							43	9									
05	3100	N	5370	-0-	2270	2379	775	1	4510	2	N	77	157	1			55
							85	9									
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									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1279	2	13	9	N	12					273
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1302	2	4	9	N	4					277
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

LOPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1356	2	68	9	N	62	195	1			22
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1399	2	185	9	N	168	188	1			2
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROYALL & CONE -D- WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD OIL CO. 896580
LOPER, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 015895 COMPL. DATE 11/18/1958 TOTAL DEPTH 7445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	7			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	12	1	415	2	N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	13	1	448	2	N	-0-					-0-
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-

CAYUGA (WOODBINE) //CONT.// 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3772 - 3775

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HARWELL, MARY W. WELL #: 1 RRCID -> 121937 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 4474 - 4526

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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

04	3870 X	3715	-0-	-155	-0-	2933	2	781	3	N	1					100
						1	9									
05	3968 X	3103	-0-	-865	-0-	2935	2	131	3	N	34					134
						37	9									
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

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 227320 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10462 - 11472

04	2760 X	2632	-0-	-128	-0-	2078	2	554	3	N	-0-					41
05	2821 X	2270	-0-	-551	-0-	2171	2	97	3	N	2					43
						2	9									
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									

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227343 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10553 - 11588

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					100
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	39	2	2	3	N	-0-					100
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-					94

CECIL COX (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
WEDDINGTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 227345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10408 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3394	-0-	-146	-0-	2678	2	713	3	N	3					82
							3	9									
05	3596	X	2895	-0-	-701	-0-	2769	2	124	3	N	2					84
							2	9									
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									

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 227346 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10597 - 11842

04	1950	X	1871	-0-	-79	-0-	1477	2	394	3	N	-0-					191
05	1953	X	1502	-0-	-451	-0-	1438	2	64	3	N	-0-					191
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

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842

04	1110	N	565	-0-	-545	-0-	497	2	68	9	N	62	2	8			261
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1866	2	172	9	N	156	357	1			60
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

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

04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1014	2	14	9	N	13	2	8			52
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1080	2	21	9	N	19	6	8			65
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

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 1 RRCID -> 211626 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11824 - 11866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14790	X	9329	-0-	-5461	-0-	9326	2	3	9	N	3					171
05	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	12736	2	6	9	N	5					176
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

MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 219625 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12064 PERF.11931 - 11990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
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-

MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10860	X	7371	-0-	-3489	-0-	7345	2	26	9	N	24					99
05	11222	X	9118	-0-	-2104	-0-	9118	2			N	-0-					99
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

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11412	2	164	9	N	149	191	1			102
05	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	11418	2			N	-0-					102
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

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26220	X	18075	-0-	-8145	-0-	18075	2			N	-0-					369
05	27094	X	21329	-0-	-5765	-0-	21329	2			N	-0-					369
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

MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13890	X	8287	-0-	-5603	-0-	8210	2	77	9	N	70	177	1	3	8	60
05	15252	X	10437	-0-	-4815	-0-	10437	2			N	-0-					60
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

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9780	X	8739	-0-	-1041	-0-	8739	2			N	-0-					77
05	10106	X	9891	-0-	-215	-0-	9891	2			N	-0-					77
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

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTELLAW WELL #: 1 RRCID -> 109829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11838

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2012 - PLUGGED 03/14/12

ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778

04	2910	X	1190	-0-	-1720	-0-	47 6	1 9	1137	2	Y	5					39
05	3906	X	2135	-0-	-1771	-0-	77 11	1 9	2047	2	Y	10	20	1			29
06	3780	X	1397	-0-	-2383	-0-	49 8	1 9	1340	2	Y	7	21	1			15
07	3906	X	1443	-0-	-2463	-0-	58 8	1 9	1377	2	Y	7	17	1			5
08	2139	X	1833	-0-	-306	-0-	77 12	1 9	1744	2	Y	11					16
*09	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	250 34	1 9	4938	2	Y	31					47

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

04	4200	X	4104	-0-	-96	-0-	162 12	1 9	3930	2	Y	11					40
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	164 15	1 9	4338	2	Y	14	21	1			33
06	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	199 20	1 9	5481	2	Y	18	24	1			27
07	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	211 20	1 9	5003	2	Y	18	32	1			13
08	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	193 20	1 9	4351	2	Y	18	1	8			30
09	4200	X	4143	-0-	-57	-0-	199 18	1 9	3926	2	Y	16					46

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

04	5850	X	4532	-0-	-1318	-0-	178 28	1 9	4326	2	Y	25	1	8			165
05	6200	X	5020	-0-	-1180	-0-	182 35	1 9	4803	2	Y	32	85	1			112
06	7080	X	4184	-0-	-2896	-0-	145 30	1 9	4009	2	Y	27	80	1			59
07	7316	X	4556	-0-	-2760	-0-	183 35	1 9	4338	2	Y	32	67	1			24
08	7316	X	4810	-0-	-2506	-0-	203 43	1 9	4564	2	Y	39	1	8			62
09	4860	X	4789	-0-	-71	-0-	229 43	1 9	4517	2	Y	39					101

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11850	X	10910	-0-	-940	-0-	431	1	10455	2	Y	22	1	8			105
							24	9									
05	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	465	1	12294	2	Y	29	54	1			80
							32	9									
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									

MARSHALL, T.E. WELL #: 2 RRCID -> 250147 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11912 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7500	X	6700	-0-	-800	-0-	264	1	6412	2	Y	22	1	8			108
							24	9									
05	7750	X	7638	-0-	-112	-0-	277	1	7330	2	Y	28	56	1			80
							31	9									
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									

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
04	20400	X	14778	-0-	-5622	-0-	582	1	14130	2	Y	60	3	8			258
							66	9									
05	21080	X	14440	-0-	-6640	-0-	524	1	13840	2	Y	69	133	1			194
							76	9									
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									

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
04	4412	X	126	-0-	-4286	-0-	120	2	6	9	Y	5					19
05	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1586	2	67	9	Y	61					80
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

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
04	INC G-10		1349	-0-	1349	5972	1342	2	7	9	Y	6					23
05	INC G-10		3315	-0-	3315	9287	3230	2	85	9	Y	77					100
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

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
04	2160	X	1602	-0-	-558	-0-	1578	2	24	9	N	22	74	1			35
05	4030	X	2615	-0-	-1415	-0-	2583	2	32	9	N	29					64
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 L RRCID -> 183657 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 11548

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 189215 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11406 - 11580

04	150	N	121	-0-	-29	-0-	118	2	3	9	Y	3	8	1			4
05	155	N	14	-0-	-141	-0-	11	2	3	9	Y	3					7
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672

04	3930	X	2742	-0-	-1188	-0-	2717	2	25	9	Y	23	77	1			37
05	2945	X	2525	-0-	-420	-0-	2492	2	33	9	Y	30					67
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 192493 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 11538

04	1830	N	935	-0-	-895	-0-	928	2	7	9	Y	6	20	1			10
05	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	1557	2	9	9	Y	8					18
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

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 103437 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10637 - 10830

04	3180	X	3158	-0-	-22	-0-	3150	2	8	9	N	7					200
05	3596	X	3299	-0-	-297	-0-	3299	2			N	-0-					200
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

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 163681 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10848 - 10858

04	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	1553	2			N	-0-					60
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1604	2	2	9	N	2					62
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

BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 10800

04	2430	X	2137	-0-	-293	-0-	2094	2	43	9	N	39	178	1	3	8	12
05	2511	X	2346	-0-	-165	-0-	2302	2	44	9	N	40	5	8			47
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

ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784

04	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	37	1	1581	2	N	7					80
							8	9									
05	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	46	1	1927	2	N	5	5	8			80
							6	9									
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

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740

04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3407	2	36	9	N	33					152
05	2852	X	2670	-0-	-182	-0-	2625	2	45	9	N	41	3	8			190
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

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000) 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 061623 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8584 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					117
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					117
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					153
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	182	2	114	9	N	104					257
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					57
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					57
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2951	2	37	9	N	34	1	8			155
05	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5210	2	63	9	N	57					212
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120746 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 4020 - 4021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 144089 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					153
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	20	-0-	-460	-0-	20	2			N	-0-					70
05	465	N	77	-0-	-388	-0-	77	2			N	-0-					70
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

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1776	2	17	9	N	15					113
05	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2808	2	50	9	N	45					158
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 196461 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					150
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					150
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 207682 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 8890 - 9115

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 11154

04	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3089	2	96	9	N	87					232
05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3296	2	67	9	N	61	181	1			112
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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	505	1	2811	2	N	21	189	1			30
							23	9									
05	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	580	1	3397	2	N	40					70
							44	9									
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									

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

04	2460	X	2343	-0-	-117	-0-	540	1	1803	2	N	-0-					55
05	2542	X	1473	-0-	-1069	-0-	200	1	1273	2	N	-0-					55
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

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
PACE, LACY WELL #: 1 RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705

04	1110	#	1080	-0-	-30	-0-	1080	2			N	-0-					252
05	1426	#	1386	-0-	-40	-0-	1386	2			N	-0-					252
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

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630

04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	15	1	802	2	N	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	16	1	885	2	N	42					42
							46	9									
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

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	360	1	769	3	N	-0-					18
05	992	N	553	-0-	-439	-0-	140	1	413	3	N	-0-					18
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 195282 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
05	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9842 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	X	559	-0-	-71	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	620	X	508	-0-	-112	-0-	508	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9732 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	1282	-0-	-308	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	1194	-0-	-356	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
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	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2634	-0-	-336	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2370	-0-	-668	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

CADENHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201964 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9690 - 9720

04	2010	X	1419	-0-	-591	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	1826	-0-	-251	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 202092 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9914 - 9944

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 203557 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9714 - 9744

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9758 - 9802

04	1650	X	1329	-0-	-321	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
05	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

04	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
05	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708

04	2490	X	2115	-0-	-375	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	2068	-0-	-40	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
05	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2243	-0-	-547	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	2251	-0-	-198	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	1742	-0-	-478	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
05	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	1838	-0-	-652	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1693	-0-	-508	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	969	-0-	-178	-0-	969	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	X	873	-0-	-147	-0-	873	2			N	-0-					-0-
05	1054	X	921	-0-	-133	-0-	921	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	1793	-0-	-67	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1680	-0-	-242	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	X	1688	-0-	-112	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
05	1736	X	1347	-0-	-389	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	1482	-0-	-1218	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	1270	-0-	-1241	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
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	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-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
04	4620	X	3753	-0-	-867	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3825	-0-	-329	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15210	X	11579	-0-	-3631	-0-	11579	2			N	-0-					13
05	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	14829	2			N	-0-					13
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	NO RPT	-0-	-14340	-0-					N	NO RPT					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
04	16590	X	12041	-0-	-4549	-0-	12033	2	8	9	N	7	174	1			20
05	14167	X	12165	-0-	-2002	-0-	12156	2	9	9	N	8					28
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	NO RPT	-0-	-12030	-0-					N	NO RPT					59

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. 427960
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11223 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	890	-0-	-370	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1024	-0-	-588	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
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

J-W OPERATING CO. 427960
MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2061	2	12	9	N	11	36	1			19
05	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2259	2	11	9	N	10					29
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

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	X	839	-0-	-271	-0-	815	2	24	9	N	22					42
05	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1024	2	6	9	N	5					47
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

COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	941	X	941	-0-	-0-	-0-	922	2	19	9	N	17					77
05	961	X	861	-0-	-100	-0-	858	2	3	9	N	3					80
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

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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012 - PLUGGED 12/11/12

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					1
05	2108	X	1943	-0-	-165	-0-	1942	2	1	9	N	1					2
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

SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	2292	-0-	-18	-0-	2282	2	10	9	N	9					46
05	2387	X	2322	-0-	-65	-0-	2311	2	11	9	N	10					56
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

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
COWAN GU WELL #: 3 RRCID -> 209228 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1676	2	57	9	N	52					65
05	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	979	2	41	9	N	37					102
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

LITTLEJOHN WELL #: 4 RRCID -> 211413 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669

04	1410	X	1041	-0-	-369	-0-	1040	2	1	9	N	1					3
05	1178	X	885	-0-	-293	-0-	885	2			N	-0-					3
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

LITTLEJOHN WELL #: 3 RRCID -> 211696 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725

04	1320	X	961	-0-	-359	-0-	954	2	7	9	N	6					37
05	925	X	925	-0-	-0-	-0-	921	2	4	9	N	4					41
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

MAYNARD, A. WELL #: 3H RRCID -> 214139 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126

04	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4008	2	29	9	N	26	65	1			41
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4354	2	21	9	N	19					60
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

SWINNEY WELL #: 2 RRCID -> 214257 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760

04	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2248	2	1	9	N	1					48
05	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					48
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

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 214386 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11644 - 11720

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		47				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		47				N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		47				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		47				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		47				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		47				N	NO RPT					-0-

FRAIZER WELL #: 1 RRCID -> 214858 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11826 PERF.11500 - 11568

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1608	2	1	9	N	1					3
05	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					3
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-

MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1446	2	24	9	N	22					41
05	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1876	2	4	9	N	4					45
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

SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2899	-0-	-281	-0-	2885	2	14	9	N	13					55
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3248	2	12	9	N	11	58	1			8
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

SLAYTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217275 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2236	-0-	-344	-0-	2233	2	3	9	N	3					16
05	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2390	2	3	9	N	3	17	1			2
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

LITTLEJOHN WELL #: 5 RRCID -> 219194 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	2362	-0-	-128	-0-	2354	2	8	9	N	7					32
05	2573	X	2366	-0-	-207	-0-	2363	2	3	9	N	3					35
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

MAYNARD, A. WELL #: 5H RRCID -> 219293 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	5163	-0-	-567	-0-	5153	2	10	9	N	9	19	1			13
05	5921	X	5414	-0-	-507	-0-	5407	2	7	9	N	6					19
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

MAYNARD, A. WELL #: 7 RRCID -> 219692 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	X	898	-0-	-92	-0-	898	2			N	-0-					-0-
05	1023	X	390	-0-	-633	-0-	390	2			N	-0-					-0-
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

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
SLAYTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220642 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2803	-0-	-107	-0-	2791	2	12	9	N	11	177	1			18
05	2883	X	2861	-0-	-22	-0-	2853	2	8	9	N	7					25
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

MAYNARD, A. WELL #: 8 RRCID -> 220780 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606

04	2010	X	2003	-0-	-7	-0-	2002	2	1	9	N	1					4
05	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					4
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

MAYNARD, A. WELL #: 6H RRCID -> 220826 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124

04	5580	X	5413	-0-	-167	-0-	5403	2	10	9	N	9					114
05	5766	X	5149	-0-	-617	-0-	5138	2	11	9	N	10					124
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

WILSON, MAXIE WELL #: 1 RRCID -> 221897 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11751 - 11836

04	480	X	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	496	X	196	-0-	-300	-0-	196	2			N	-0-					-0-
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-

SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

04	4110	X	4054	-0-	-56	-0-	4054	2			N	-0-					2
05	4340	X	4044	-0-	-296	-0-	4044	2			N	-0-					2
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

CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150

04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3014	2	17	9	N	15					101
05	3069	X	3062	-0-	-7	-0-	3045	2	17	9	N	15					116
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

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

04	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1357	2	1	9	N	1					20
05	1705	X	1651	-0-	-54	-0-	1648	2	3	9	N	3					23
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

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
CLOKE WELL #: 4H RRCID -> 222682 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3203	-0-	-247	-0-	3195	2	8	9	N	7					57
05	3317	X	3270	-0-	-47	-0-	3267	2	3	9	N	3					60
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

SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3306	-0-	-504	-0-	3292	2	14	9	N	13					55
05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3647	2	12	9	N	11	58	1			8
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

SWINNEY WELL #: 4H RRCID -> 224247 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7710	X	7307	-0-	-403	-0-	7296	2	11	9	N	10					139
05	7719	X	7378	-0-	-341	-0-	7371	2	7	9	N	6					145
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

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
04	4200	X	3826	-0-	-374	-0-	3813	2	13	9	N	12	44	1			23
05	4340	X	4129	-0-	-211	-0-	4118	2	11	9	N	10					33
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

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
04	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2151	2	2	9	N	2	26	1			9
05	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2385	2	13	9	N	12					21
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

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
04	4050	X	3827	-0-	-223	-0-	3813	2	14	9	N	13					55
05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3966	2	12	9	N	11	58	1			8
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

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	S	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					25
05	217	S	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					25
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

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	109	S	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					19
05	124	S	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					19
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

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					29
05	496	N	375	-0-	-121	-0-	375	2			N	-0-					29
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

PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					51
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					51
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

CHAPEL HILL (PALUXY) //CONT.// 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800) 17008 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
THOMPSON B WELL #: 6 RRCID -> 204222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
05	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
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

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99	1			66
05	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	66	7			-0-
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-

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
WALTON, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	#	508	-0-	-572	-0-	508	2			N	-0-					143
05	930	#	461	-0-	-469	-0-	461	2			N	-0-					143
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

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

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-

SCHLACHTER OPERATING CORPORATION 753981
JONES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 015947 COMPL. DATE 09/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8022 - 8033

04	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					21
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					21
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

RUDMAN, I. WELL #: 4 RRCID -> 136095 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7336 - 7498

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADLEY, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 140877 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7363 - 7526

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1433	-0-	-7	-0-	1278	2	155	9	N	141					245
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1434	2	215	9	N	195	188	1			252
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

BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	606	-0-	-54	-0-	606	2			N	-0-					92
05	589	N	266	-0-	-323	-0-	266	2			N	-0-					92
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

BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	879	2	76	9	Y	69	154	1			149
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	895	2	68	9	Y	62					211
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

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	655	-0-	-35	-0-	622	2	33	9	N	30					90
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	646	2	36	9	N	33					123
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

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
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	N	-0-					-0-
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-

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLACHTER OPERATING CORPORATION 753981
WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

RAYFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 216846 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					22
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					22
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

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADLEY, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 143508 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	590	2	14	9	N	13	118	1			39
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	852	2	61	9	N	55					94
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

BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL, NE. (TRAVIS PEAK) 17011 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MOSELEY, BISHOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 191747 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					110
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	130	3	3	9	N	3					113
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

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY) 17012 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SHOFNER, V.L. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 138497 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5836 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY, S.) 17012 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
RUDMAN, I. WELL #: 7 RRCID -> 133325 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 5782 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	#	422	-0-	-148	-0-	48	1	357	2	N	15					115
							17	9									
05	589	#	367	-0-	-222	-0-	43	1	316	2	N	7					122
							8	9									
06	570	#	401	-0-	-169	-0-	30	1	360	2	N	10					132
							11	9									
07	527	#	400	-0-	-127	-0-	41	1	350	2	N	8					140
							9	9									
08	527	#	513	-0-	-14	-0-	48	1	452	2	N	12					152
							13	9									
*09	446	R	446	-0-	-0-	-0-	43	1	392	2	N	10					162
							11	9									

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) //CONT.// 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	#	597	-0-	-633	-0-	567	2	30	9	N	27					262
05	1271	#	1077	-0-	-194	-0-	1047	2	30	9	N	27					289
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

PRUITT WELL #: 2 L RRCID -> 193828 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7702 - 7708

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
DELHI DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 112596 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4398 - 4450

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SPRUIELL, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 175307 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 11377 PERF.10935 - 10950

*02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	179	2	59	9	N	54	134	1			-0-
*03	341	N	150	-0-	-191	-0-	4	1	146	2	N	-0-					-0-
*04	300	N	184	-0-	-116	-0-	5	1	179	2	N	-0-					-0-
*05	310	N	190	-0-	-120	-0-	6	1	184	2	N	-0-					-0-
*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-

HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11949 - 13110

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
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

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

04	7800	X	6445	-0-	-1355	-0-	6371	2	74	9	N	67					170
05	8060	X	5648	-0-	-2412	-0-	5616	2	32	9	N	29					199
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

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
04	1740	N	240	-0-	-1500	-0-	239	2	1	9	N	1					79
05	3100	N	4019	-0-	919	919	3947	2	72	9	N	65	6	1			138
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

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	5977	-0-	-623	-0-	5833	2	144	9	N	131	180	1			114
05	6944	X	6499	-0-	-445	-0-	6411	2	88	9	N	80	13	1			181
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

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	4801	-0-	-929	-0-	4683	2	118	9	N	107	180	1			129
05	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6653	2	64	9	N	58	3	1			184
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

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3698	-0-	-352	-0-	3606	2	92	9	N	84	176	1			62
05	4185	X	4138	-0-	-47	-0-	4085	2	53	9	N	48	2	1			108
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

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3241	-0-	-719	-0-	3183	2	58	9	N	53					177
05	4092	X	3446	-0-	-646	-0-	3409	2	37	9	N	34	160	1			51
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

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	5709	-0-	-591	-0-	5652	2	57	9	N	52					153
05	6355	X	6287	-0-	-68	-0-	6120	2	167	9	N	152	193	1			112
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

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS WELL #: 1X RRCID -> 106502 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11922 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4250	2	222	9	N	202	189	1			95
05	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5008	2	268	9	N	244	189	1	3	8	147
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

HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 11982

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					181
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

BISHOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232546 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11826 - 12213

04	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4444	2	199	9	N	181	190	1			83
05	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4298	2	123	9	N	112	8	8			187
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

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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY) 19007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
STILES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245691 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8309 - 10600

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COKE (BACON) 19381 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
HYDROGEO, L.L.C. 421240
WHITE, DENTON WELL #: 1 RRCID -> 089155 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8036 - 8046

04	3600	#	2825	-0-	-775	-0-	2825	2			N	-0-					45
05	3720	#	2828	-0-	-892	-0-	2818	2	10	9	N	9					54
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	#	2608	-0-	-89	-0-	2600	2	8	9	N	7					135
09	3750	#	-0-	-0-	-3750	-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
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					161
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					161
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

PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
COKE UNIT -A- WELL #: 1D RRCID -> 022872 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 5090

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-

COKE UNIT A WELL #: 4 U RRCID -> 077063 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 8128 - 8138

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

04	12236	12236	-0-	-0-	7983	2874	1	9272	2	Y	82	166	0				72
						90	9										
05	11027	11027	-0-	-0-	7983	2746	1	8213	2	Y	62						134
						68	9										
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										

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COKE, S. (HILL) 19387 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
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
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	9	1	29	2	Y	-0-	3	0			-0-
05	124	N	3	-0-	-121	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
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-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	1785	2	520	9	N	473	364	1			383
05	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	1749	2	325	9	N	295	193	1			485
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	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 195764 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 10526 - 10774

04	1230	X	1190	-0-	-40	-0-	1190	2			N	-0-					20
05	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					20
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	-0-	-0-	-1200	-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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STALLION SWD, LP 811982
SHELBY SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 217241 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COON CREEK (PETTIT) 20415 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION 275740
DYESS, KENNY LEE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222428 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7943 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COON CREEK (RODESSA) 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
OUSLEY, J.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 077533 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 8104

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	701	2	14	9	N	13					250
05	558	N	299	-0-	-259	-0-	293	2	6	9	N	5					255
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

COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					44
05	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	2			N	-0-					44
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

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					45
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					45
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

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
HASKINS WELL #: 1 RRCID -> 116537 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7844 - 7976

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2011 - PLUGGED 09/20/11

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 190152 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	214	2	8	9	N	7					118
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	164	2	8	9	N	7	1	1	6	8	118
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-

HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 190153 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7844 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2011 - PLUGGED 09/26/11

STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 190155 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7764 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	551	-0-	-109	-0-	551	2			N	-0-					84
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					84
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

SILER, P. & G. WELL #: 1 RRCID -> 191303 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1828	2	36	9	N	33					67
05	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3006	2	34	9	N	31	1	8			97
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

MOORE, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 193178 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					55
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					55
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-

MOORE, GLORIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 193891 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

HOUSTON "O" WELL #: 16 RRCID -> 225020 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7864 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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-

HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

04	1110	N	539	-0-	-571	-0-	520	2	19	9	N	17					124
05	1271	N	830	-0-	-441	-0-	804	2	26	9	N	24	6	1	3	8	139
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-

MOYERS WELL #: 1 RRCID -> 228039 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008

04	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	1087	2	19	9	N	17	2	8			73
05	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	1014	2	86	9	N	78	8	1	1	8	142
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

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 223475 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 11373 PERF. 7857 - 7978

04	3360	X	2158	-0-	-1202	-0-	2130	2	28	9	N	25	1	8			135
05	3472	X	2125	-0-	-1347	-0-	2123	2	2	9	N	2	2	8			135
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

GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164

04	2190	X	1713	-0-	-477	-0-	1645	2	68	9	N	62	192	1			27
05	2263	X	921	-0-	-1342	-0-	921	2			N	-0-					27
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

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
KANGERGA WELL #: 1R RRCID -> 232650 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7916 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1294	2	59	9	N	54					119
05	1519	X	1288	-0-	-231	-0-	1177	2	111	9	N	101	175	1	1	8	44
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

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 245961 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8006 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2400	2	1	9	N	1	1	8			17
05	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2335	2	13	9	N	12	2	8			27
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

CYRIL (TRAVIS PEAK 6700) 22478 326 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
HILL PRODUCTION CO.-WISCONSIN 387986
WILLIAMS, GLEN WELL #: RRCID -> 138375 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6743 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

CYRIL, W. (COTTON VALLEY) 22484 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC 742142
CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	73	-0-	-77	-0-	73	2			N	-0-					28
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					28
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

CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	1825	-0-	-665	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
05	2263	X	1574	-0-	-689	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
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-

CYRIL, W. (COTTON VALLEY) //CONT.// 22484 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					74
05	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	2			N	-0-					74
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

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460

04	7860	X	5872	-0-	-1988	-0-	90	1	5779	2	Y	3	3	8			26
							3	9									
05	7130	X	5909	-0-	-1221	-0-	93	1	5814	2	Y	2	2	8			26
							2	9									
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									

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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 155545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 6679

04	5670	X	5638	-0-	-32	-0-	28	1	5525	2	Y	77	74	1			26
							85	9									
05	5394	X	5336	-0-	-58	-0-	5294	2	42	9	Y	38	52	1			12
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

STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	37	1	1722	2	Y	67	154	1			42
							74	9									
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	38	1	1769	2	Y	61	46	1			57
							67	9									
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									

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 1 RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

04	240	N	239	-0-	-1	-0-	30	1	209	2	N	-0-					29
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	229	2	N	1	28	1			2
							1	9									
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

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187535 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6820 - 6825

04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	15	1	2346	2	Y	193	185	1			203
							212	9									
05	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	15	1	2435	2	Y	157	172	1			188
							173	9									
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									

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

04	1650	N	1623	-0-	-27	-0-	27	1	1596	2	Y	-0-					-0-
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	28	1	1643	2	Y	-0-					-0-
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-

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
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
04	4637		4637	-0-	-0-	1025	15	1	4618	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	4663		4663	-0-	-0-	1025	16	1	4629	2	Y	16	12	1			5
							18	9									
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									

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
04	630	N	543	-0-	-87	-0-	519	2	24	9	N	22					119
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	26					145
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12240	X	6650	-0-	-5590	-0-	15	1	6635	2	N	-0-					-0-
05	12648	X	6557	-0-	-6091	-0-	16	1	6541	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101

04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	45	1	441	2	N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	47	1	448	2	N	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

04	330	N	315	-0-	-15	-0-	15	1	300	2	Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	-0-					-0-
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-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	15	1	1583	2	Y	26	34	1			9
							29	9									
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1621	2	37	9	Y	34	32	1			11
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

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

04	570	N	197	-0-	-373	-0-	4	1	193	2	Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	4	1	199	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

04	2550	X	1978	-0-	-572	-0-	7	1	1971	2	Y	-0-					-0-
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	6	1	2042	2	Y	-0-					-0-
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									

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
04	1530	N	1488	-0-	-42	-0-	16	1	1265	2	Y	188	184	1			108
							207	9									
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	18	1	1284	2	Y	240	188	1			160
							264	9									
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	18	1	1284	2	Y	131	211	1			80
							144	9									
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	18	1	1370	2	Y	143	139	1			84
							157	9									
08	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	18	1	1300	2	Y	69	110	1			43
							76	9									
09	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	18	1	1211	2	Y	123	93	1			73
							135	9									

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148255 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942

04	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	2	1	4022	2	Y	77	78	1			26
							85	9									
05	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	10275	2	42	9	Y	38	52	1			12
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

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401

04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 171146 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558

04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	15	1	1491	2	Y	6	12	1			2
							7	9									
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	16	1	1528	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	15	1	1408	2	Y	13	11	1			5
							14	9									
07	1612	X	1585	-0-	-27	-0-	16	1	1563	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
08	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	16	1	1579	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
*09	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	15	1	1572	2	Y	2	5	1			1
							2	9									

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
04	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	2	1	1128	2	Y	32	61	1			20
							35	9									
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	9	1	1154	2	Y	28	21	1			27
							31	9									
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									

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

04	4800	X	4620	-0-	-180	-0-	15	1	4605	2	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4496	-0-	-247	-0-	16	1	4480	2	Y	-0-					-0-
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-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641

04	1290	N	888	-0-	-402	-0-	15	1	873	2	Y	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	16	1	927	2	Y	-0-					-0-
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-

MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

04	3750	X	3248	-0-	-502	-0-	15	1	3233	2	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3300	-0-	-513	-0-	16	1	3284	2	Y	-0-					-0-
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									

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203

04	1830	X	1813	-0-	-17	-0-	13	1	1800	2	Y	-0-					-0-
05	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	16	1	5214	2	Y	-0-					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	2013	-0-	-3027	-0-		15 1	1998	2	Y	-0-					-0-
05	5208	X	3147	-0-	-2061	-0-		14 1	3133	2	Y	-0-					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	3724	-0-	-1496	-0-		15 1	3695	2	Y	13	25	1			5
								14 9									
05	4867	X	3825	-0-	-1042	-0-		14 1	3783	2	Y	25	22	1			8
								28 9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	4329	-0-	-111	-0-		15 1	4312	2	Y	2	2	1			1
								2 9									
05	4588	X	4072	-0-	-516	-0-		16 1	4055	2	Y	1	2	1			-0-
								1 9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2969	-0-	-211	-0-		15 1	2950	2	Y	4	4	1			1
								4 9									
05	3286	X	3026	-0-	-260	-0-		16 1	3010	2	Y	-0-	1	1			-0-
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									

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
04	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	15	1	5266	2	Y	27	37	1			9
							30	9									
05	5580	X	5482	-0-	-98	-0-	15	1	5428	2	Y	35	33	1			11
							39	9									
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									

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	4005	-0-	-345	-0-	14	1	3991	2	Y	-0-					-0-
05	4495	X	3993	-0-	-502	-0-	15	1	3978	2	Y	-0-					-0-
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									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	735	-0-	-135	-0-	15	1	720	2	Y	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	16	1	731	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240	X	5225	-0-	-1015	-0-	15	1	5210	2	Y	-0-					-0-
05	5239	X	4249	-0-	-990	-0-	16	1	4229	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7860	X	7291	-0-		-569	-0-	15	1	7264	2	Y	11	7	1			4
								12	9									
05	8122	X	7388	-0-		-734	-0-	16	1	7211	2	Y	146	103	1			47
								161	9									
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									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 220293 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647

04	4770	X	4516	-0-		-254	-0-	15	1	4501	2	Y	-0-					-0-
05	4805	X	4516	-0-		-289	-0-	16	1	4500	2	Y	-0-					-0-
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-

DICKSON, STARR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 221116 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050

04	6060	X	2748	-0-		-3312	-0-	15	1	2723	2	Y	9	10	1			3
								10	9									
05	6262	X	2705	-0-		-3557	-0-	16	1	2686	2	Y	3	5	1			1
								3	9									
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639

04	5730	X	5611	-0-		-119	-0-	15	1	5596	2	Y	-0-					-0-
05	5859	X	5623	-0-		-236	-0-	16	1	5607	2	Y	-0-					-0-
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-

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

04	3420	X	3222	-0-		-198	-0-	15	1	3207	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3161	-0-		-342	-0-	16	1	3145	2	Y	-0-					-0-
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									

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
04	5310	X	4272	-0-	-1038	-0-	15	1	4240	2	Y	15	15	1			5
							17	9									
05	5177	X	4209	-0-	-968	-0-	16	1	4175	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
06	5010	X	3656	-0-	-1354	-0-	15	1	3632	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
07	5115	X	3779	-0-	-1336	-0-	16	1	3762	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
08	5022	X	3563	-0-	-1459	-0-	16	1	3533	2	Y	13	10	1			3
							14	9									
09	4260	X	2614	-0-	-1646	-0-	15	1	2597	2	Y	2	4	1			1
							2	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 222258 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	15	1	4114	2	Y	-0-					-0-
05	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	16	1	4261	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3734	-0-	-316	-0-	15	1	3719	2	Y	-0-					-0-
07	4340	X	3722	-0-	-618	-0-	16	1	3702	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
08	4340	X	3271	-0-	-1069	-0-	16	1	3248	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	4140	X	2840	-0-	-1300	-0-	15	1	2823	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 223203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	15	1	7313	2	Y	-0-					-0-
05	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	16	1	7696	2	Y	-0-					-0-
06	7410	X	6886	-0-	-524	-0-	15	1	6869	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	16	1	7505	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	6479	X	6120	-0-	-359	-0-	16	1	6076	2	Y	25	21	1			6
							28	9									
09	6270	X	4835	-0-	-1435	-0-	15	1	4808	2	Y	11	12	1			5
							12	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 223621 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8130	X	6361	-0-	-1769	-0-	15	1	6346	2	Y	-0-					-0-
05	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	13	1	6164	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224915 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	4360	-0-	-200	-0-	15	1	4345	2	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4451	-0-	-261	-0-	16	1	4435	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	6090	X	5949	-0-	-141	-0-	15	1	5934	2	Y	-0-					-0-
05	6138	X	5533	-0-	-605	-0-	16	1	5517	2	Y	-0-					-0-
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									

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	15	1	9507	2	Y	-0-					-0-
05	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	16	1	9785	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	15	1	3928	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	16	1	4019	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	5187	-0-	-63	-0-	15	1	5172	2	Y	-0-					-0-
05	5425	X	5301	-0-	-124	-0-	16	1	5285	2	Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7710	X	7700	-0-	-10	-0-	15	1	7685	2	Y	-0-					-0-
05	7812	X	7709	-0-	-103	-0-	16	1	7693	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

04	6180	X	5159	-0-	-1021	-0-	15	1	5078	2	Y	60	77	1			7
							66	9									
05	6386	X	5553	-0-	-833	-0-	16	1	5463	2	Y	67	22	1			52
							74	9									
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									

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732

04	6480	X	5500	-0-	-980	-0-	15	1	5485	2	Y	-0-					-0-
05	6510	X	5475	-0-	-1035	-0-	16	1	5459	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

04	5430	X	4804	-0-	-626	-0-	15	1	4789	2	Y	-0-					-0-
05	5239	X	4903	-0-	-336	-0-	16	1	4887	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

04	3150	X	2854	-0-	-296	-0-	15	1	2839	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2890	-0-	-272	-0-	16	1	2874	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	15	1	6416	2	Y	-0-					-0-
05	6386	X	6267	-0-	-119	-0-	16	1	6251	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	6480	X	6223	-0-	-257	-0-	15	1	6208	2	Y	-0-					-0-
05	6479	X	6360	-0-	-119	-0-	16	1	6344	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

04	5490	X	4762	-0-	-728	-0-	15	1	4747	2	Y	-0-					-0-
05	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	16	1	5145	2	Y	-0-					-0-
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-

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

04	3630	X	3259	-0-	-371	-0-	15	1	3244	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3410	-0-	-341	-0-	16	1	3394	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

04	6000	X	5564	-0-	-436	-0-	15	1	5473	2	Y	69	62	1			24
							76	9									
05	5983	X	5590	-0-	-393	-0-	16	1	5561	2	Y	12	32	1			4
							13	9									
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									

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

04	7500	X	7153	-0-	-347	-0-	15	1	7138	2	Y	-0-					-0-
05	7750	X	7435	-0-	-315	-0-	16	1	7419	2	Y	-0-					-0-
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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7650	X	7191	-0-	-459	-0-	15	1	7012	2	Y	149	210	1			18
							164	9									
05	7905	X	6794	-0-	-1111	-0-	16	1	6650	2	Y	116	44	1			90
							128	9									
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									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

04	4230	X	3974	-0-	-256	-0-	15	1	3959	2	Y	-0-					-0-
05	4371	X	3856	-0-	-515	-0-	16	1	3840	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063

04	3930	X	1667	-0-	-2263	-0-	18	1	1609	2	Y	36					121
							40	9									
05	3720	X	1479	-0-	-2241	-0-	19	1	1460	2	Y	-0-					121
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									

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651

04	5160	X	4517	-0-	-643	-0-	15	1	4450	2	Y	47	47	1			16
							52	9									
05	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	16	1	4419	2	Y	55	53	1			18
							61	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11850	X	11179	-0-	-671	-0-		15	1	11070	2	Y	85	95	1			29
								94	9									
05	11718	X	10961	-0-	-757	-0-		16	1	10844	2	Y	92	91	1			30
								101	9									
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									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-		15	1	5521	2	Y	-0-					-0-
05	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-		16	1	5433	2	Y	-0-					-0-
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									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-		15	1	12347	2	Y	262	290	1			89
								288	9									
05	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-		16	1	12524	2	Y	300	292	1			97
								330	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12930	X	11945	-0-	-985	-0-	15	1	11868	2	Y	56	64	1			19
							62	9									
05	12989	X	12828	-0-	-161	-0-	16	1	12735	2	Y	70	66	1			23
							77	9									
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									

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14010	X	12619	-0-	-1391	-0-	15	1	12549	2	Y	50	38	1			17
							55	9									
05	14477	X	12461	-0-	-2016	-0-	16	1	12383	2	Y	56	55	1			18
							62	9									
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									

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7844 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9300	X	6092	-0-	-3208	-0-	15	1	6077	2	Y	-0-					-0-
05	9610	X	6110	-0-	-3500	-0-	16	1	6094	2	Y	-0-					-0-
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-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7860	X	7368	-0-	-492	-0-	15	1	7353	2	Y	-0-					-0-
05	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	16	1	7524	2	Y	-0-					-0-
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									

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
04	8070	X	7899	-0-	-171	-0-	15	1	7777	2	Y	97	100	1			33
							107	9									
05	7750	X	7532	-0-	-218	-0-	16	1	7389	2	Y	115	111	1			37
							127	9									
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									

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
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	15	1	504	2	Y	31	31	1			11
							34	9									
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	16	1	496	2	Y	47	43	1			15
							52	9									
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									

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9750	X	8916	-0-	-834	-0-	15	1	8527	2	Y	340	328	1			115
							374	9									
05	10075	X	9548	-0-	-527	-0-	16	1	9057	2	Y	432	408	1			139
							475	9									
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									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240	X	5509	-0-	-731	-0-	15	1	5494	2	Y	-0-					-0-
05	6014	X	5203	-0-	-811	-0-	16	1	5187	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	15	1	6344	2	Y	-0-					-0-
05	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	16	1	6407	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	4710	X	4630	-0-	-80	-0-	15	1	4615	2	Y	-0-					-0-
05	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	16	1	4883	2	Y	-0-					-0-
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-

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	142	X	31	-0-	-111	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 173826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7283 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 176413 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 1 RRCID -> 177704 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	52	1	354	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	427	-0-	-38	-0-	55	1	371	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	54	1	363	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	55	1	356	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	53	1	346	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	48	1	347	2	Y	4	2	1			3
							4	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 #: 1 RRCID -> 181252 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		1684	-0-	1684	63077	504	1	1169	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
05	SWR 10		1609	-0-	1609	64686	490	1	1112	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
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									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187251 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	Y	1	11	1			2
							1	9									
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	35	2	Y	6					8
							7	9									
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									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	520	1	3526	2	Y	28	48	1			9
							31	9									
05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	554	1	3730	2	Y	39	29	1			19
							43	9									
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									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	503	1	1168	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	516	1	1169	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
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									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	4112	-0-		4112	147417	977	1	3132	2	Y	3	5	1			4
								3	9									
05	SWR	10	4263	-0-		4263	151680	1046	1	3210	2	Y	6	5	1			5
								7	9									
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									

GUNN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 200979 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	168	-0-		168	10274	40	1	127	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
05	SWR	10	232	-0-		232	10506	56	1	173	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
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									

GUNN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 202007 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	4243	-0-		4243	140960	1007	1	3229	2	Y	6	7	1			10
								7	9									
05	SWR	10	4218	-0-		4218	145178	1034	1	3172	2	Y	11	10	1			11
								12	9									
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									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 204693 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	786	N	786	-0-		-0-	-0-	98	1	669	2	Y	17	31	1			1
								19	9									
05	1405	N	1405	-0-		-0-	-0-	175	1	1179	2	Y	46	32	1			15
								51	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3143	-0-	-157	-0-	400	1	2712	2	Y	28	48	1			10
							31	9									
05	3472	X	3298	-0-	-174	-0-	421	1	2838	2	Y	35	27	1			18
							39	9									
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									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206197 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7543 - 10638

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649

04	2400	X	465	-0-	-1935	-0-	59	1	400	2	Y	5	20	1			2
							6	9									
05	2480	X	431	-0-	-2049	-0-	55	1	368	2	Y	7					9
							8	9									
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									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

04	2820	X	2803	-0-	-17	-0-	356	1	2416	2	Y	28	48	1			5
							31	9									
05	3100	X	2868	-0-	-232	-0-	366	1	2463	2	Y	35	27	1			13
							39	9									
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									

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
04	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	350	1	2379	2	Y	33	52	1			6
							36	9									
05	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	365	1	2461	2	Y	65	46	1			25
							72	9									
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									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	318	1	2156	2	Y	28	47	1			8
							31	9									
05	2635	N	2611	-0-	-24	-0-	332	1	2240	2	Y	35	26	1			17
							39	9									
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									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		3748	-0-	3748	69589	1128	1	2619	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	SWR 10		3824	-0-	3824	73413	1168	1	2648	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
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									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 3 RRCID -> 220853 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		397	-0-	397	68355	119	1	278	2	Y	-0-					-0-
05	SWR 10		287	-0-	287	68642	88	1	199	2	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	3510	-0-		3510		119886		832	1	2670	2	Y	7	9	1			4
										8	9									
05	SWR	10	2886	-0-		2886		122772		708	1	2171	2	Y	6	8	1			2
										7	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	2338	-0-		2338		122319		693	1	1608	2	Y	34	30	1			9
										37	9									
05	SWR	10	1695	-0-		1695		124014		515	1	1167	2	Y	12	17	1			4
										13	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3350	X	3350	-0-		-0-		-0-		429	1	2914	2	Y	6	39	1			7
										7	9									
05	3388	X	3388	-0-		-0-		-0-		437	1	2944	2	Y	6					13
										7	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	3975	-0-		3975		159828		943	1	3026	2	Y	5	9	1			11
										6	9									
05	SWR	10	4121	-0-		4121		163949		1012	1	3103	2	Y	5	8	1			8
										6	9									
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									

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
04	5520	X	3198	-0-	-2322	-0-	960	1	2228	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
05	5704	X	3281	-0-	-2423	-0-	996	1	2260	2	Y	23	19	1			7
							25	9									
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									

GUNN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 223414 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		5226	-0-	5226	163666	1241	1	3982	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
05	SWR 10		5730	-0-	5730	169396	1407	1	4316	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
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									

GUNN, MARGARET WELL #: 11 RRCID -> 223418 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	136007					Y	1	14	1			3
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	136007					Y	3					6
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

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	258	1	826	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	193	1	592	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
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									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	9798	-0-		9798	325733	2934	1	6812	2	Y	47	42	1			18
								52	9									
05	SWR	10	10130	-0-		10130	335863	3082	1	6990	2	Y	53	49	1			22
								58	9									
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									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	6032	-0-		6032	236298	1802	1	4182	2	Y	44	39	1			17
								48	9									
05	SWR	10	6426	-0-		6426	242724	1944	1	4409	2	Y	66	58	1			25
								73	9									
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									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	3019	-0-		3019	95203	671	1	2154	2	Y	176	148	1			143
								194	9									
05	SWR	10	3038	-0-		3038	98241	715	1	2195	2	Y	116	138	1			121
								128	9									
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									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	3861	-0-		-1749	-0-	916	1	2939	2	Y	5	7	1			6
								6	9									
05	5177	X	3623	-0-		-1554	-0-	889	1	2728	2	Y	5	6	1			5
								6	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	622	1	4218	2	Y	2	31	1			6
							2	9									
05	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	656	1	4422	2	Y	6					12
							7	9									
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									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 226315 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	913	1	6193	2	Y	6	37	1			4
							7	9									
05	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	970	1	6533	2	Y	7					11
							8	9									
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									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 226407 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	1450	1	3367	2	Y	219	215	1			94
							241	9									
05	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	1498	1	3397	2	Y	184	193	1			85
							202	9									
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									

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 227214 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4078	-0-	-572	-0-	520	1	3526	2	Y	29	50	1	1	8	8
							32	9									
05	4805	X	4266	-0-	-539	-0-	546	1	3681	2	Y	35	27	1			16
							39	9									
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									

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
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	99	1	671	2	Y	16	27	1	1	8	5
							18	9									
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	144	1	969	2	Y	24	17	1			12
							26	9									
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									

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
04	1950	X	1021	-0-	-929	-0-	131	1	887	2	Y	3	26	1			1
							3	9									
05	1767	X	1225	-0-	-542	-0-	158	1	1063	2	Y	4					5
							4	9									
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									

LARGO OIL COMPANY 486640
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1418	2	9	9	N	8					51
05	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	1278	2	11	9	N	10					61
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

LONG TRUSTS, THE 507585
LEE, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2880	2	62	9	N	56	173	1			58
05	2480	X	899	-0-	-1581	-0-	869	2	30	9	N	27					85
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	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					95

DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		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
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACHIN & ASSOCIATES, INC. 520328
DUDLEY, KATE WELL #: 1 RRCID -> 216617 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7633 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
LEE, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2459	2	31	9	N	28					140
05	2635	X	2220	-0-	-415	-0-	2220	2			N	-0-					140
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

LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5838	2	33	9	N	30	181	1			47
05	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5478	2	44	9	N	40					87
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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 126766 COMPL. DATE 01/17/1988 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8095 - 8646

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 128174 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7588 - 8760

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 136967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6892 - 6898

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 139499 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7322 - 7818

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145541 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7450

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LONE STAR WELL #: 2 RRCID -> 163783 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7464 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	1879	-0-	-941	-0-	156	1	1712	2	N	10					142
							11	9									
05	2914	X	1737	-0-	-1177	-0-	147	1	1590	2	N	-0-					142
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									

HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896

04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	27	1	293	2	Y	6	15	1			12
							7	9									
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	29	1	311	2	Y	1					13
							1	9									
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

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

04	2190	N	1607	-0-	-583	-0-	126	1	1386	2	Y	86	93	1			76
							95	9									
05	2325	N	1305	-0-	-1020	-0-	110	1	1195	2	Y	-0-	76	1			-0-
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									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	291	1	3202	2	Y	20	47	1			37
							22	9									
05	5642	X	3987	-0-	-1655	-0-	333	1	3603	2	Y	46					83
							51	9									
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									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	2670	X	1249	-0-	-1421	-0-	104 7	1 9	1138	2	Y	6	25	1			16
05	2077	X	1141	-0-	-936	-0-	96	1	1045	2	Y	-0-					16
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 21	1 9	1846	2	Y	19					22
*09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	182 2	1 9	1792	2	Y	2	15	1			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
04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	436 9	1 9	4794	2	Y	8	11	1			7
05	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	465 18	1 9	5036	2	Y	16	11	1			12
06	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	471 21	1 9	4872	2	Y	19	19	1			12
07	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	507 8	1 9	4929	2	Y	7	12	1			7
08	5363	X	5197	-0-	-166	-0-	497 8	1 9	4692	2	Y	7	11	1			3
09	5190	X	4839	-0-	-351	-0-	445 18	1 9	4376	2	Y	16	15	1			4

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
04	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	431 32	1 9	4739	2	Y	29					47
05	4526	X	2807	-0-	-1719	-0-	235 30	1 9	2542	2	Y	27	46	1			28
06	4380	X	2434	-0-	-1946	-0-	213 23	1 9	2198	2	Y	21					49
07	6665	X	2944	-0-	-3721	-0-	274 6	1 9	2664	2	Y	5					54
08	5952	X	2956	-0-	-2996	-0-	281 19	1 9	2656	2	Y	17	51	1			20
09	5190	X	2726	-0-	-2464	-0-	250 18	1 9	2458	2	Y	16					36

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	960	N	182	-0-	-778	-0-	14	1	157	2	Y	10					28
							11	9									
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	17	1	188	2	Y	-0-	16	1			12
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-

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
04	3420	X	2927	-0-	-493	-0-	241	1	2650	2	Y	33	37	1			29
							36	9									
05	3534	X	3294	-0-	-240	-0-	275	1	2975	2	Y	40	39	1			30
							44	9									
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									

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
04	5040	X	4305	-0-	-735	-0-	352	1	3873	2	Y	73	71	1			33
							80	9									
05	5208	X	4324	-0-	-884	-0-	363	1	3927	2	Y	31					64
							34	9									
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									

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
04	3090	X	583	-0-	-2507	-0-	48	1	533	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	3193	X	722	-0-	-2471	-0-	61	1	661	2	Y	-0-	2	1			-0-
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-

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3041	-0-	-439	-0-	252	1	2774	2	Y	14	15	1			12
							15	9									
05	3596	X	2856	-0-	-740	-0-	241	1	2606	2	Y	8	14	1			6
							9	9									
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240	X	3697	-0-	-2543	-0-	304	1	3340	2	Y	48	50	1			43
							53	9									
05	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	658	1	7128	2	Y	190	87	1			146
							209	9									
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									

FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	5041	-0-	-449	-0-	415	1	4565	2	Y	55	60	1			49
							61	9									
05	5518	X	5325	-0-	-193	-0-	448	1	4849	2	Y	25	55	1			19
							28	9									
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									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 241931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	4873	-0-	-1157	-0-	403	1	4437	2	Y	30					121
							33	9									
05	6231	X	5130	-0-	-1101	-0-	431	1	4668	2	Y	28	71	1			78
							31	9									
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									

FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6900	X	2008	-0-	-4892	-0-	166	1	1822	2	Y	18	20	1			16
							20	9									
05	6758	X	1325	-0-	-5433	-0-	111	1	1202	2	Y	11	19	1			8
							12	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	3767	-0-		-1093		-0-	313	1	3446	2	Y	7	16	1			12
									8	9									
05	4991	X	4230	-0-		-761		-0-	357	1	3867	2	Y	5					17
									6	9									
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									

LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	5256	-0-		-534		-0-	436	1	4799	2	Y	19					60
									21	9									
05	5983	X	5535	-0-		-448		-0-	466	1	5048	2	Y	19	58	1			21
									21	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	2936	-0-		-904		-0-	239	1	2624	2	Y	66	64	1			30
									73	9									
05	3565	X	3276	-0-		-289		-0-	274	1	2967	2	Y	32					62
									35	9									
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									

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2673	-0-		-207		-0-	219	1	2412	2	Y	38					124
									42	9									
05	3003	X	3003	-0-		-0-		-0-	252	1	2726	2	Y	23	119	1			28
									25	9									
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									

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
04	3630	X	1435	-0-	-2195	-0-	117	1	1289	2	Y	26	29	1			12
							29	9									
05	3751	X	2012	-0-	-1739	-0-	168	1	1823	2	Y	19					31
							21	9									
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									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	279	1	3068	2	Y	40					60
							44	9									
05	3224	X	3058	-0-	-166	-0-	255	1	2763	2	Y	36	59	1			37
							40	9									
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									

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	X	1339	-0-	-311	-0-	110	1	1205	2	Y	22					62
							24	9									
05	1705	X	1429	-0-	-276	-0-	121	1	1308	2	Y	-0-	60	1			2
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									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	1924	-0-	-1166	-0-	160	1	1757	2	Y	6	15	1			12
							7	9									
05	3193	X	2450	-0-	-743	-0-	207	1	2237	2	Y	5					17
							6	9									
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									

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
04	4410	X	3951	-0-	-459	-0-	326	1	3588	2	Y	34					151
							37	9									
05	4464	X	3992	-0-	-472	-0-	333	1	3611	2	Y	44	89	1			106
							48	9									
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									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	X	1032	-0-	-198	-0-	86	1	944	2	Y	2					7
							2	9									
05	1271	X	1074	-0-	-197	-0-	90	1	977	2	Y	6	4	1			9
							7	9									
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									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	1328	-0-	-562	-0-	110	1	1210	2	Y	7	16	1			12
							8	9									
05	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	155	1	1673	2	Y	5					17
							6	9									
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

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	4881	-0-	-219	-0-	405	1	4455	2	Y	19	47	1			36
							21	9									
05	5580	X	4183	-0-	-1397	-0-	352	1	3814	2	Y	15					51
							17	9									
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									

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
04	270	N	154	-0-	-116	-0-	13	1	140	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	11	1	114	2	Y	1					4
							1	9									
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-

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

04	5460	X	4260	-0-	-1200	-0-	15	1	4232	2	Y	12	21	1			4
							13	9									
05	5642	X	4125	-0-	-1517	-0-	13	1	4112	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	5460	X	4816	-0-	-644	-0-	15	1	4720	2	Y	74	43	1			31
							81	9									
07	5363	X	5066	-0-	-297	-0-	16	1	5020	2	Y	27	40	1			18
							30	9									
08	5301	X	5123	-0-	-178	-0-	16	1	5072	2	Y	32	42	1			8
							35	9									
*09	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	15	1	4812	2	Y	9	13	1			4
							10	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CRAZY BESS WELL #: 1 RRCID -> 121173 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130807 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 6890 - 6893

04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	142	1	1560	2	N	-0-					75
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	143	1	1548	2	N	-0-					75
06	1650	N	1599	-0-	-51	-0-	141	1	1457	2	N	1					76
							1	9									
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

DEBERRY (TRAVIS PEAK) 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
JACKSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 244312 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5214 - 5234

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	319	2	44	9	N	40					65
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	180	2	75	9	N	68					133
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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13320	X	13213	-0-	-107	-0-	835	1	12358	2	Y	18					30
							20	9									
05	13764	X	12489	-0-	-1275	-0-	812	1	11483	2	Y	176	156	1			50
							194	9									
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

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

INDIGO MINERALS LLC 423834
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					59
05	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			N	-0-					59
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	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					59

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					75
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					75
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	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					75

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					112
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					112
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	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					112

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
METCALF, FRED WELL #: 2 RRCID -> 115394 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6045 - 6082

04	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-

ROQUEMORE, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 116829 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6233 - 6546

04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
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-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 3 RRCID -> 148397 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445

04	3000	N	3771	-0-	771	2112	90 64	1 9	3617	2	Y	58					104
05	5668	X	3556	-0-	-2112	-0-	93 37	1 9	3426	2	Y	34	96	1			42
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

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 4-U RRCID -> 155234 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 6150 - 6468

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARTER ESTATE WELL #: 4 C RRCID -> 163008 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6153 - 6187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 3 RRCID -> 164320 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6114 - 6118

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 164520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 188702 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 6062

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272

04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	502	1	2273	2	N	11					212
							12	9									
05	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	837	1	4141	2	N	40	188	1			64
							44	9									
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									

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912

04	215	X	25	-0-	-190	-0-	25	2			Y	-0-					22
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					22
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

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

04	180	N	83	-0-	-97	-0-	10	1	73	2	N	-0-					23
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	12	1	83	2	N	-0-					23
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

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1109	-0-	-181	-0-	132	1	977	2	N	-0-					32
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	143	1	1032	2	N	-0-					32
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

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					94
05	1457	N	1002	-0-	-455	-0-	1002	2			N	-0-					94
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

XTO ENERGY INC. 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 204679 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
FREEMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 188324 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5991 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLEY, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 192346 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	1751	-0-	-2989	-0-	1751	2			N	-0-	141	1			3
05	5146	X	460	-0-	-4686	-0-	460	2			N	-0-					3
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	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	956	-0-	-904	-0-	120	1	795	2	N	35	35	0			-0-
							2	4	39	9							
05	1023	X	299	-0-	-724	-0-	120	1	169	2	N	7	7	0			-0-
							2	4	8	9							
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	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

04	6420	X	5900	-0-	-520	-0-	5900	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	5019	-0-	-1615	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
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-

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 2RU RRCID -> 113887 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6032 - 6036

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500) 23794 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 118770 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6420 - 6439

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
COLLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 102198 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10228 - 10241

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
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
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
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-

TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
05	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
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-

TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
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-

LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	5882	-0-	-88	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6287	-0-	-316	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
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-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 208474 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
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-

KLEINSCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14610	X	13691	-0-	-919	-0-	13691	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	13102	-0-	-414	-0-	13102	2			N	-0-					-0-
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-

LOVELL III WELL #: 3R RRCID -> 213938 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9060	X	7412	-0-	-1648	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	6412	-0-	-1927	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
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-

TEMPLE-INLAND IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0

04	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2			N	-0-					5
05	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	2			N	-0-					5
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

DAMUTH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221186 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750

04	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8541	-0-	-1038	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
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-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

04	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	9536	2			N	-0-					78
05	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	2			N	-0-					78
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

TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

04	11130	X	10919	-0-	-211	-0-	10919	2			N	-0-					27
05	11501	X	11388	-0-	-113	-0-	11388	2			N	-0-					27
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

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943

04	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	14793	2			N	-0-					7
05	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9334	2			N	-0-					7
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

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
04	3480	X	3329	-0-	-151	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3555	-0-	-41	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
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-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

04	6570	X	5685	-0-	-885	-0-	5685	2			N	-0-					43
05	6789	X	5759	-0-	-1030	-0-	5759	2			N	-0-					43
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

LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

04	11430	X	10622	-0-	-808	-0-	10622	2			N	-0-					53
05	11625	X	10759	-0-	-866	-0-	10759	2			N	-0-					53
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

LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

04	5400	X	4987	-0-	-413	-0-	4987	2			N	-0-					12
05	5580	X	4735	-0-	-845	-0-	4735	2			N	-0-					12
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

TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H WELL #: 1 RRCID -> 232765 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840

04	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	2			N	-0-					53
05	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	2			N	-0-					53
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

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

04	2070	N	2025	-0-	-45	-0-	2025	2			N	-0-					42
05	2139	N	1981	-0-	-158	-0-	1981	2			N	-0-					42
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

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
04	14970	X	10400	-0-	-4570	-0-	10400	2			N	-0-					73
05	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	13815	2			N	-0-					73
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

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
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	318	1	3312	2	N	-0-					-0-
05	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	339	1	3704	2	N	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 245455 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF.13412 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	68	1	703	2	N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	68	1	742	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

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
*10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	211	1	1364	2	N	-0-					-0-
*11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	203	1	1438	2	N	-0-					-0-
*12	1674	N	1460	-0-	-214	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
*01	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	207	1	1312	2	N	-0-					-0-
*02	1540	N	1539	-0-	-1	-0-	203	1	1336	2	N	-0-					-0-
*03	1457	N	1310	-0-	-147	-0-	161	1	1149	2	N	-0-					-0-
*04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	165	1	1322	2	N	-0-					-0-
*05	1705	N	1344	-0-	-361	-0-	143	1	1201	2	N	-0-					-0-
*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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384

*10	527	N	449	-0-	-78	-0-	60	1	389	2	N	-0-					6
*11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	53	1	377	2	N	-0-					6
*12	651	N	304	-0-	-347	-0-	304	2			N	-0-					6
*01	434	N	424	-0-	-10	-0-	58	1	366	2	N	-0-					6
*02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	67	1	440	2	N	-0-					6
*03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	60	1	432	2	N	-0-					6
*04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	52	1	418	2	N	-0-					6
*05	558	N	447	-0-	-111	-0-	48	1	399	2	N	-0-					6
*06	480	N	402	-0-	-78	-0-	49	1	353	2	N	-0-					6
*07	496	N	491	-0-	-5	-0-	68	1	423	2	N	-0-					6
*08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	57	1	405	2	N	-0-					6
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	55	1	317	2	N	-0-					6

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189611 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 10495

04	210	N	177	-0-	-33	-0-	20	1	157	2	N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	21	1	173	2	N	-0-					-0-
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									

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

04	300	N	12	-0-	-288	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	217	N	25	-0-	-192	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
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-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270

04	5340	X	4052	-0-	-1288	-0-	449	1	3603	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4006	-0-	-1512	-0-	427	1	3579	2	N	-0-					-0-
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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 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
*10	496	N	469	-0-	-27	-0-	63	1	406	2	N	-0-			-0-
*11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	66	1	469	2	N	-0-			-0-
*12	651	N	549	-0-	-102	-0-	549	2			N	-0-			-0-
*01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	99	1	624	2	N	-0-			-0-
*02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	116	1	760	2	N	-0-			-0-
*03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	162	1	1159	2	N	-0-			-0-
*04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	130	1	1047	2	N	-0-			-0-
*05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	77	1	643	2	N	-0-			-0-
*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-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

04	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-			15
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-			15
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

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

*10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	173	1	1123	2	N	-0-			-0-
*11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	156	1	1106	2	N	-0-			-0-
*12	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	1157	2			N	-0-			-0-
*01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	177	1	1119	2	N	-0-			-0-
*02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	156	1	1029	2	N	-0-			-0-
*03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	165	1	1181	2	N	-0-			-0-
*04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	134	1	1076	2	N	-0-			-0-
*05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	136	1	1143	2	N	-0-			-0-
*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-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	25	1	211	2	N	-0-			40
*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

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077

*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
*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

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233089 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233722 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234353 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237586 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242540 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242872 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243412 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 10522

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 245780 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 10500

04	6690 X	5859	-0-	-831	-0-	5859	2			N	-0-					12
05	6696 X	6186	-0-	-510	-0-	6186	2			N	-0-					12
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

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247668 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 10628

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249400 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252756 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7230	X	6467	-0-	-763	-0-	6467	2			N	-0-					100
05	7471	X	6970	-0-	-501	-0-	6970	2			N	-0-					100
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

HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15263	X	15263	-0-	-0-	-0-	15217	2	46	9	N	42					137
05	16504	X	16504	-0-	-0-	-0-	16490	2	14	9	N	13					150
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

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CROCKETT, DAVY WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
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-
	WARD TIMBER				WELL #: 1	RRCID -> 243472						COMPL. DATE 10/14/2008					TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003
04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					157
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					157
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
	CROWLEY				WELL #: 1	RRCID -> 244138						COMPL. DATE 10/30/2008					TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500
04	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8337	-0-	-653	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
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-
	BLACKSTONE MINERALS				WELL #: 1	RRCID -> 244139						COMPL. DATE 11/03/2008					TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
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-
	DINGEE				WELL #: 1	RRCID -> 245375						COMPL. DATE 12/22/2008					TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183
04	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					35
05	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-					35
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
	JONES				WELL #: 1	RRCID -> 245698						COMPL. DATE 01/16/2009					TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900
04	1770	N	1486	-0-	-284	-0-	1486	2			N	-0-					25
05	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	1326	2			N	-0-					25
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
	HAUSERMAN				WELL #: 2	RRCID -> 245962						COMPL. DATE 02/07/2009					TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					67
05	2511	N	2414	-0-	-97	-0-	2408	2	6	9	N	5					72
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

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3540	-0-	-60	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3572	-0-	-117	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
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-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2899	-0-	-161	-0-	2898	2	1	9	N	1	1	8			80
05	3131	X	2936	-0-	-195	-0-	2936	2			N	-0-					80
06	3000	X	2783	-0-	-217	-0-	2783	2			N	-0-					80
07	3007	X	2892	-0-	-115	-0-	2892	2			N	-0-					80
08	3007	X	2814	-0-	-193	-0-	2814	2			N	-0-					80
09	2790	N	2715	-0-	-75	-0-	2715	2			N	-0-					80

ANDRESS, LILLY WELL #: 1 RRCID -> 246664 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	798	-0-	-72	-0-	798	2			N	-0-					40
05	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	2			N	-0-					40
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	2885	-0-	-895	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
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-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7590	X	6925	-0-	-665	-0-	6925	2			N	-0-					40
05	7843	X	6775	-0-	-1068	-0-	6775	2			N	-0-					40
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

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	2332	-0-	-1418	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
05	1736	X	507	-0-	-1229	-0-	507	2			N	-0-					-0-
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-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

04	11220	X	9958	-0-	-1262	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	2135	-0-	-9459	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
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-

FORESTAR MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 254876 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
SGG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255393 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
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

XTO ENERGY INC. 945936
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511

04	11430	X	9881	-0-	-1549	-0-	9826	2	55	9	N	50					140
05	11532	X	11009	-0-	-523	-0-	11009	2			N	-0-					140
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

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

04	11280	X	10475	-0-	-805	-0-	10475	2			N	-0-					152
05	11687	X	11142	-0-	-545	-0-	11142	2			N	-0-					152
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

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	810	N	789	-0-	-21	-0-	87	1	702	2	N	-0-			-0-
05	961	N	733	-0-	-228	-0-	78	1	655	2	N	-0-			-0-
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-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	N	-0-			13
05	310	N	209	-0-	-101	-0-	6	1	203	2	N	-0-			13
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

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

*10	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	1403	1	9084	2	N	-0-			12
*11	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	1261	1	8940	2	N	-0-			12
*12	10819	X	9034	-0-	-1785	-0-	9034	2			N	-0-			12
*01	10819	X	10290	-0-	-529	-0-	1405	1	8885	2	N	-0-			12
*02	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	1238	1	8143	2	N	-0-			12
*03	10385	X	10170	-0-	-215	-0-	1247	1	8923	2	N	-0-			12
*04	10050	X	9069	-0-	-981	-0-	1004	1	8065	2	N	-0-			12
*05	10385	X	9477	-0-	-908	-0-	1010	1	8467	2	N	-0-			12
*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

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	306	1	2460	2	N	-0-			17
05	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	310	1	2599	2	N	-0-			17
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							

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

04	9150	X	8342	-0-	-808	-0-	8342	2			N	-0-			207
05	9393	X	8880	-0-	-513	-0-	8808	2	72	9	N	65			272
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

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

04	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-			-0-
05	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-			-0-
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-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
*10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	96	1	625	2	N	-0-					-0-
*11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	88	1	623	2	N	-0-					-0-
*12	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	2			N	-0-					-0-
*01	713	N	656	-0-	-57	-0-	90	1	566	2	N	-0-					-0-
*02	672	N	488	-0-	-184	-0-	64	1	424	2	N	-0-					-0-
*03	620	N	545	-0-	-75	-0-	67	1	478	2	N	-0-					-0-
*04	630	N	570	-0-	-60	-0-	63	1	507	2	N	-0-					-0-
*05	527	N	524	-0-	-3	-0-	56	1	468	2	N	-0-					-0-
*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-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9570	X	8648	-0-	-922	-0-	8521	2	127	9	N	115					315
05	9610	X	9107	-0-	-503	-0-	9107	2			N	-0-					315
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

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3986	-0-	-304	-0-	3986	2			N	-0-					65
05	4433	X	4090	-0-	-343	-0-	4089	2	1	9	N	1	1	8			65
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

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					51
05	2387	N	2329	-0-	-58	-0-	2328	2	1	9	N	1	1	8			51
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

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	123	-0-	-147	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
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-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247667 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16320	X	14324	-0-	-1996	-0-	1586	1	12738	2	N	-0-					-0-
05	15748	X	15138	-0-	-610	-0-	1614	1	13524	2	N	-0-					-0-
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-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

04	7380	X	6694	-0-	-686	-0-	6694	2			N	-0-					107
05	7378	X	7047	-0-	-331	-0-	7047	2			N	-0-					107
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

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

04	1530		1530	-0-	-0-	-0-	1213	1	317	2	N	-0-					58
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1156	1	58	2	N	-0-					58
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									

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE C SERVICES 870399
PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 093712 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11382 - 11392

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2902	2	21	9	N	19					63
05	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5467	2	33	9	N	30					93
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

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
BEALL, J. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189474 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 12126 PERF.11661 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

04	13890	X	10979	-0-	-2911	-0-	411	1	10361	2	Y	34	38	1				13
							170	4	37	9								
05	14353	X	11242	-0-	-3111	-0-	381	1	10671	2	Y	30	36	1				7
							157	4	33	9								
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								

DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

04	19170	X	11164	-0-	-8006	-0-	413	1	10411	2	Y	154	196	1				59
							171	4	169	9								
05	20530	X	20530	-0-	-0-	-0-	689	1	19299	2	Y	235	239	1				55
							283	4	259	9								
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								

DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945

04	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	300	1	7552	2	Y	-0-						-0-
							124	4										
05	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	228	1	6383	2	Y	-0-						-0-
							94	4										
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										

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7280	X	7280	-0-		-0-	-0-	262	1	6598	2	Y	284	320	1			108
								108	4	312	9							
05	7068	X	6916	-0-		-152	-0-	226	1	6337	2	Y	236	289	1			55
								93	4	260	9							
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							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10680	X	10361	-0-		-319	-0-	385	1	9705	2	Y	102	98	1			39
								159	4	112	9							
05	12524	X	11954	-0-		-570	-0-	402	1	11275	2	Y	102	117	1			24
								165	4	112	9							
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							

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
04	6150	X	6115	-0-		-35	-0-	226	1	5684	2	Y	102	144	1			39
								93	4	112	9							
05	9801	X	9801	-0-		-0-	-0-	327	1	9182	2	Y	143	149	1			33
								135	4	157	9							
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							

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
04	2220	N	1937	-0-		-283	-0-	72	1	1810	2	Y	23	22	1			9
								30	4	25	9							
05	1595	N	1595	-0-		-0-	-0-	53	1	1501	2	Y	17	22	1			4
								22	4	19	9							
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									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29370	X	27123	-0-	-2247	-0-	1007	1	25373	2	Y	298	329	1			113
							415	4	328	9							
05	29729	X	23265	-0-	-6464	-0-	784	1	21912	2	Y	225	286	1			52
							321	4	248	9							
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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17970	X	9722	-0-	-8248	-0-	812	1	8836	2	N	67	1	8			142
							74	9									
05	18569	X	14901	-0-	-3668	-0-	1451	1	13387	2	N	57	111	1	2	8	86
							63	9									
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									

DELROSE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190162 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8520	X	6297	-0-	-2223	-0-	528	1	5738	2	N	28	1	8			60
							31	9									
05	8494	X	5759	-0-	-2735	-0-	559	1	5160	2	N	36	54	1	1	8	41
							40	9									
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									

PATARA ANDOVER I LLC 643257
PARRISH WELL #: 1 RRCID -> 084506 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11883 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6479	2	33	9	N	30					155
05	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6651	2	69	9	N	63	14	1			204
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

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2804	2	9	9	N	8					152
05	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2685	2	13	9	N	12	6	1			158
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

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH WELL #: 2 RRCID -> 152468 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11606 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

04	450	N	186	-0-	-264	-0-	12	1	174	2	N	-0-					-0-
05	372	N	136	-0-	-236	-0-	8	1	128	2	N	-0-					-0-
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									

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

04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	590	1	701	2	N	-0-					12
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	896	1	399	2	N	83					95
							91	9									
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	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM) 25858 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087285 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12027 - 12043

04	1680	#	1257	-0-	-423	-0-	1257	2			N	-0-					167
05	1736	#	1434	-0-	-302	-0-	1434	2			N	-0-					167
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

DOUGLASS (JAMES LIME) 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DOUGLASS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 211304 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8879 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	X	762	-0-	-78	-0-	41	1	721	2	Y	-0-					2
05	877	X	877	-0-	-0-	-0-	48	1	829	2	Y	-0-					2
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									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 1 H RRCID -> 216024 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	X	928	-0-	-32	-0-	50	1	878	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	992	X	936	-0-	-56	-0-	52	1	884	2	Y	-0-					-0-
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

STEWART, GRAHAM P WELL #: 1H RRCID -> 222518 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	X	1369	-0-	-161	-0-	74	1	1295	2	Y	-0-					7
05	1581	X	1272	-0-	-309	-0-	70	1	1202	2	Y	-0-					7
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

DOUGLASS (PETTIT) 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
DAVIS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 T RRCID -> 046331 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9085 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	100

INDIGO MINERALS LLC 423834
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	560	-0-	-220	-0-	20	1	540	2	N	-0-					95
05	713	N	704	-0-	-9	-0-	27	1	677	2	N	-0-					95
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	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					95

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DOUGLASS GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015998 COMPL. DATE 03/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3727	-0-	-173	-0-	400	1	3326	2	Y	1					9
							1	9									
05	3689	X	3208	-0-	-481	-0-	249	1	2958	2	Y	1					10
							1	9									
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

DOUGLASS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 015999 COMPL. DATE 12/10/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9170 - 9184

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 016002 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 9130

04	3600	X	3554	-0-	-46	-0-	193	1	3359	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
05	3720	X	3369	-0-	-351	-0-	186	1	3182	2	Y	1					3
							1	9									
06	3570	X	2956	-0-	-614	-0-	169	1	2785	2	Y	2					5
							2	9									
07	3658	X	2415	-0-	-1243	-0-	134	1	2279	2	Y	2					7
							2	9									
08	3317	X	892	-0-	-2425	-0-	49	1	843	2	Y	-0-					7
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					7

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 096083 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 8966

04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	158	1	2753	2	Y	-0-					8
05	3100	N	4380	-0-	1280	1280	242	1	4137	2	Y	1					9
							1	9									
06	5119	X	3839	-0-	-1280	-0-	219	1	3619	2	Y	1					10
							1	9									
07	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	218	1	3708	2	Y	1					11
							1	9									
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	207	1	3520	2	Y	1					12
							1	9									
09	3450	X	3420	-0-	-30	-0-	183	1	3237	2	Y	-0-					12

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 162692 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 9077

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS (RODESSA) 25858 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DOUGLASS GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 198936 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8068 - 8072

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS (TRANSITION) 25858 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143468 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9792 - 9811

04	2070 N	1928	-0-	-142	-0-	1928	2			N	-0-					162
05	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					162
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

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

04	870 #	344	-0-	-526	-0-	18	1	326	2	N	-0-					97
05	682 #	613	-0-	-69	-0-	604	2	9	9	N	8					105
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

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25860 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE 507585
HOOVER, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 125361 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 9681 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					18
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					18
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					130
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					130
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	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					130

REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	551	-0-	-169	-0-	33	1	518	2	N	-0-					28
05	713	N	662	-0-	-51	-0-	41	1	621	2	N	-0-					28
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	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					28

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2947	-0-	-353	-0-	160	1	2787	2	Y	-0-					10
05	3348	X	3092	-0-	-256	-0-	171	1	2918	2	Y	3					13
							3	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2992					Y	NO RPT					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
04	2880	X	2094	-0-	-786	-0-	113	1	1980	2	Y	1					10
							1	9									
05	2480	X	2294	-0-	-186	-0-	126	1	2167	2	Y	1					11
							1	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2770					Y	NO RPT					12

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244200 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	5150	-0-	-310	-0-	280	1 3 9	4867	2	Y	3					17
05	5456	X	5328	-0-	-128	-0-	294	1 1 9	5033	2	Y	1					18
06	5250	X	5123	-0-	-127	-0-	292	1 7 9	4824	2	Y	6					24
07	5425	X	5162	-0-	-263	-0-	287	1 7 9	4868	2	Y	6					30
08	DLQ G-10		5172	-0-	5172	5172	286	1 4 9	4882	2	Y	4					34
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5172					Y	NO RPT					34

MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	407	1 3 9	7080	2	Y	3					19
05	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	410	1 2 9	7006	2	Y	2					21
06	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	386	1 8 9	6387	2	Y	7					28
07	6975	X	6668	-0-	-307	-0-	371	1 9 9	6288	2	Y	8					36
08	DLQ G-10		6649	-0-	6649	6649	369	1 7 9	6273	2	Y	6					42
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6649					Y	NO RPT					42

MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	6910	-0-	-230	-0-	375	1 3 9	6532	2	Y	3					22
05	7440	X	6860	-0-	-580	-0-	378	1 1 9	6481	2	Y	1					23
06	7200	X	6510	-0-	-690	-0-	372	1 9 9	6129	2	Y	8					31
07	7440	X	6567	-0-	-873	-0-	364	1 9 9	6194	2	Y	8					39
08	DLQ G-10		6489	-0-	6489	6489	360	1 6 9	6123	2	Y	5					44
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6489					Y	NO RPT					44

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2714	-0-	-616	-0-	148	1	2566	2	Y	-0-					49
05	3286	X	3115	-0-	-171	-0-	172	1 2 9	2941	2	Y	2					51
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3350					Y	NO RPT					52

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2944	-0-	-146	-0-	160	1 9	2783	2	Y	1					9
05	3100	X	3024	-0-	-76	-0-	167	1 9	2856	2	Y	1					10
06	3000	X	2934	-0-	-66	-0-	167	1 9	2763	2	Y	4					14
07	3038	X	2968	-0-	-70	-0-	165	1 9	2800	2	Y	3					17
08	DLQ G-10		2909	-0-	2909	2909	161	1 9	2745	2	Y	3					20
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2909					Y	NO RPT					20

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

04	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. N/A

04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	897	-0-	-157	-0-	19	1	878	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	967	-0-	-563	-0-	116	1 9	849	2	N	2					2
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

FAIR OIL, LTD. 258410
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 059298 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9045 - 9063

04	1020	N	887	-0-	-133	-0-	887	2			N	-0-					8
05	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	2			N	-0-					8
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

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1D RRCID -> 060751 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9083 - 9097

04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					140
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					140
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

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) //CONT.// 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239408 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235781 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 054977 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9218 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	294	-0-	-126	-0-	294	2			N	-0-					60
05	713	N	338	-0-	-375	-0-	338	2			N	-0-					60
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	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TALLEY-CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 052548 COMPL. DATE 01/07/1972 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9092 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	2	N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	N	-0-					-0-
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-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CROSSMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 053934 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 8972 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	750	1	1556	2	N	2					55
							2	9									
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	750	1	1682	2	N	2					57
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					88

INDIGO MINERALS LLC 423834
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 053254 COMPL. DATE 06/10/1972 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9059 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BATES, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 191764 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	146	1	2910	2	N	-0-					52
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	98	1	3110	2	N	-0-					52
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									

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

04	2910	X	2828	-0-	-82	-0-	254	1	2574	2	N	-0-					20
05	2697	N	2381	-0-	-316	-0-	143	1	2238	2	N	-0-					20
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

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

04	3390	X	1820	-0-	-1570	-0-	155	1	1665	2	N	-0-					99
05	3503	X	2997	-0-	-506	-0-	164	1	2832	2	N	1					100
							1	9									
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									

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1026	2	1	9	N	1	1	8			220
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					220
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

BATES, INEZ WELL #: 5 RRCID -> 194487 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042

04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	256	1	3143	2	N	38	1	8			78
							42	9									
05	3286	X	3055	-0-	-231	-0-	3047	2	8	9	N	7					85
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									

SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	4604	-0-	-856	-0-	459	1	4145	2	N	-0-					164
05	5642	X	4791	-0-	-851	-0-	326	1	4448	2	N	15					179
							17	9									
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									

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	1112	1	3357	2	N	4	4	8			97
							4	9									
05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	924	1	3430	2	N	13					110
							14	9									
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

RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	4284	-0-	-66	-0-	498	1	3779	2	N	6	4	8			137
							7	9									
05	4495	X	4171	-0-	-324	-0-	357	1	3814	2	N	-0-					137
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									

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7830	X	7214	-0-	-616	-0-	720	1	6492	2	N	2	2	8			205
							2	9									
05	7750	X	7366	-0-	-384	-0-	518	1	6848	2	N	-0-					205
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
GLASS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 250146 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19530	X	16616	-0-	-2914	-0-	1744	1	14868	2	N	4	4	8			195
							4	9									
05	18135	X	16809	-0-	-1326	-0-	1238	1	15543	2	N	25					220
							28	9									
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									

HELEN GLASS WELL #: 4 RRCID -> 261985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 10244

04	9420	X	8600	-0-	-820	-0-	750	1	7828	2	N	20	2	8			195
							22	9									
05	9734	X	8767	-0-	-967	-0-	486	1	8257	2	N	22					217
							24	9									
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									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055840 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9967 - 10001

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084139 COMPL. DATE 06/28/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9867 - 10159

04	240	N	171	-0-	-69	-0-	12	1	159	2	N	-0-					-0-
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	15	1	190	2	N	-0-					-0-
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-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 1 RRCID -> 116003 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 9989

04	630	N	337	-0-	-293	-0-	24	1	313	2	N	-0-					-0-
05	558	N	396	-0-	-162	-0-	29	1	367	2	N	-0-					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	1107	-0-	-1443	-0-	78	1	1029	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	1609	-0-	-1026	-0-	116	1	1493	2	N	-0-					-0-
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-

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	19	1	1519	2	N	-0-					187
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	21	1	1639	2	N	3					190
							3	9									
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									

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	815	-0-	-595	-0-	58	1	757	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	758	-0-	-730	-0-	55	1	703	2	N	-0-					-0-
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-

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206571 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1093	-0-	-167	-0-	77	1	1016	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	808	-0-	-711	-0-	58	1	750	2	N	-0-					-0-
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-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	1876	-0-	-434	-0-	135	1	1741	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2081	-0-	-461	-0-	154	1	1927	2	N	-0-					-0-
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-

SCHWIEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	1176	-0-	-1284	-0-	83	1	1093	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1083	-0-	-343	-0-	78	1	1005	2	N	-0-					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1889	-0-	-211	-0-	133	1	1756	2	N	-0-					18
05	2108	N	1654	-0-	-454	-0-	119	1	1535	2	N	-0-					18
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

MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9675 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	61	1	804	2	N	-0-					-0-
05	930	N	889	-0-	-41	-0-	64	1	825	2	N	-0-					-0-
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-

FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	78	1	1008	2	N	-0-					-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	86	1	1076	2	N	-0-					-0-
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-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1610	-0-	-550	-0-	116	1	1494	2	N	-0-					29
05	2232	N	1550	-0-	-682	-0-	114	1	1436	2	N	-0-					29
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

SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	1062	-0-	-768	-0-	75	1	987	2	N	-0-					-0-
05	1891	X	1108	-0-	-783	-0-	80	1	1028	2	N	-0-					-0-
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-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	143	1	1895	2	N	-0-					17
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	170	1	2180	2	N	-0-					17
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

SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					5
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	N	-0-					5
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KOONCE, TESSIE C. WELL #: 3 RRCID -> 226139 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1346	-0-	-184	-0-	95	1	1251	2	N	-0-					5
05	1488	N	1342	-0-	-146	-0-	97	1	1245	2	N	-0-					5
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

SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1663	-0-	-407	-0-	117	1	1546	2	N	-0-					8
05	2046	N	1511	-0-	-535	-0-	109	1	1402	2	N	-0-					8
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

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	1726	-0-	-644	-0-	124	1	1602	2	N	-0-					199
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	164	1	2061	2	N	-0-					199
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

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1207	-0-	-143	-0-	85	1	1122	2	N	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	96	1	1230	2	N	-0-					-0-
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-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	596	-0-	-124	-0-	42	1	554	2	N	-0-					-0-
05	713	N	537	-0-	-176	-0-	39	1	498	2	N	-0-					-0-
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-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	93	1	1200	2	N	-0-					94
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	81	1	1012	2	N	-0-					94
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	1633	-0-	-827	-0-	117	1	1516	2	N	-0-					115
05	2418	N	1711	-0-	-707	-0-	126	1	1585	2	N	-0-					115
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									

RYAN, DON. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231991 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190

04	1260	N	812	-0-	-448	-0-	10	1	802	2	N	-0-					195
05	1302	N	1006	-0-	-296	-0-	13	1	993	2	N	-0-					195
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									

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 6 RRCID -> 232074 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988

04	2430	N	2109	-0-	-321	-0-	149	1	1960	2	N	-0-					179
05	2511	N	2183	-0-	-328	-0-	159	1	2024	2	N	-0-					179
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

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

04	1230	N	929	-0-	-301	-0-	66	1	863	2	N	-0-					204
05	1333	N	849	-0-	-484	-0-	61	1	788	2	N	-0-					204
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									

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120

04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	12	1	971	2	N	-0-					115
05	1116	N	913	-0-	-203	-0-	12	1	901	2	N	-0-					115
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	62	1	806	2	N	-0-					100
05	1519	N	914	-0-	-605	-0-	67	1	847	2	N	-0-					100
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

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234200 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	265	1	3427	2	N	-0-					33
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	263	1	3303	2	N	-0-					33
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

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 5 RRCID -> 234381 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1087	-0-	-143	-0-	77	1	1010	2	N	-0-					42
05	1240	N	1032	-0-	-208	-0-	75	1	957	2	N	-0-					42
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

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 7 RRCID -> 235783 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	609	-0-	-141	-0-	43	1	566	2	N	-0-					-0-
05	899	N	666	-0-	-233	-0-	48	1	618	2	N	-0-					-0-
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-

SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	59	1	786	2	N	-0-					-0-
05	837	N	759	-0-	-78	-0-	55	1	704	2	N	-0-					-0-
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-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	219	1	2832	2	N	-0-					62
05	3069	X	2533	-0-	-536	-0-	187	1	2346	2	N	-0-					62
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: 2 RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

LITTLE ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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
04	25596	X	25596	-0-	-0-	-0-	2435 44	1 9	23117	2	N	40					165
05	25358	X	25358	-0-	-0-	-0-	2570 33	1 9	22755	2	N	30					195
06	24602	X	24602	-0-	-0-	-0-	2441 28	1 9	22133	2	N	25					220
07	23965	X	23965	-0-	-0-	-0-	2641 33	1 9	21291	2	N	30					250
08	25420	X	22050	-0-	-3370	-0-	1437 41	1 9	20572	2	N	37	181	1			106
09	24600	X	NO RPT	-0-	-24600	-0-					N	NO RPT					106

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
04	7170	X	6630	-0-	-540	-0-	632 3	1 9	5995	2	N	3					195
05	7409	X	7147	-0-	-262	-0-	725 4	1 9	6418	2	N	4					199
06	7020	X	5516	-0-	-1504	-0-	548	1	4968	2	N	-0-					199
07	7223	X	6691	-0-	-532	-0-	738 6	1 9	5947	2	N	5					204
08	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	418 4	1 9	5973	2	N	4					208
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					208

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					5
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					5
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

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207699 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9497 - 10172

04	703	X	703	-0-	-0-	-0-	697	2	6	9	N	5	1	8			159
05	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					159
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

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208430 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590

04	1230	N	1122	-0-	-108	-0-	1114	2	8	9	N	7					219
05	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1138	2	8	9	N	7					226
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

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214717 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9398 - 10130

04	1800	N	1169	-0-	-631	-0-	1168	2	1	9	N	1	1	8			56
05	1860	N	1333	-0-	-527	-0-	1333	2			N	-0-					56
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

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225340 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12244 PERF. 9474 - 9883

04	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	1081	2	2	9	N	2					127
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					127
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

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234153 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9644 - 10363

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234336 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9580 - 10420

04	7110	X	6460	-0-	-650	-0-	6451	2	9	9	N	8	3	8			112
05	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7365	2	6	9	N	5					117
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC 423834
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	108 1	1 9	1873	2	Y	1					6
05	2356	N	1855	-0-	-501	-0-	102 1	1 9	1752	2	Y	1					7
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1046					Y	NO RPT					7

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244201 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 3 RRCID -> 244230 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 4 RRCID -> 244232 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 241943 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9680 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2568	-0-	-462	-0-	2526	2	42	9	N	38					250
05	3131	X	1933	-0-	-1198	-0-	1933	2			N	-0-	175	1			75
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

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, G. P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

04	1470	N	1376	-0-	-94	-0-	75	1	1300	2	Y	1					9
							1	9									
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	77	1	1313	2	Y	2					11
							2	9									
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

STEWART, GRAHAM P., JR. WELL #: 2 RRCID -> 093581 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9529 - 9700

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

04	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	76	1	1316	2	Y	-0-					2
05	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	79	1	1357	2	Y	2					4
							2	9									
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	84	1	1387	2	Y	1					5
							1	9									
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	81	1	1373	2	Y	2					7
							2	9									
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	83	1	1415	2	Y	2					9
							2	9									
09	1470	N	1295	-0-	-175	-0-	69	1	1225	2	Y	1					10
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1850	-0-	-220	-0-	100	1	1748	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	103	1	1755	2	Y	2					4
							2	9									
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	99	1	1631	2	Y	-0-					4
07	1922	N	1428	-0-	-494	-0-	79	1	1349	2	Y	-0-					4
08	1860	N	1500	-0-	-360	-0-	83	1	1417	2	Y	-0-					4
09	1740	N	1673	-0-	-67	-0-	90	1	1582	2	Y	1					5
							1	9									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	13	1	218	2	Y	-0-					8
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	12	1	203	2	Y	1					9
							1	9									
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

HAYTER, S. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	114	1	1988	2	Y	1					22
							1	9									
05	2232	N	2110	-0-	-122	-0-	117	1	1993	2	Y	-0-					22
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

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
04	3150	X	3039	-0-	-111	-0-	165	1	2872	2	Y	2	13	1			2
							2	9									
05	3255	X	3088	-0-	-167	-0-	170	1	2916	2	Y	2					4
							2	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	106	1	1849	2	Y	-0-					19
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	100	1	1704	2	Y	-0-					19
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

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	74	1	1283	2	Y	-0-	8	1			1
05	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	76	1	1294	2	Y	-0-					1
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									

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
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	32	1	561	2	Y	17					22
							19	9									
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	33	1	573	2	Y	1					23
							1	9									
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

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
04	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	102	1	1783	2	Y	-0-					5
05	2046	X	1858	-0-	-188	-0-	103	1	1754	2	Y	1					6
							1	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	142	1	2473	2	Y	-0-					39
05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	149	1	2547	2	Y	-0-					39
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									

MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189253 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	X	987	-0-	-93	-0-	53	1	915	2	Y	17					20
							19	9									
05	1085	X	871	-0-	-214	-0-	48	1	823	2	Y	-0-					20
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 8 RRCID -> 189573 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1360	-0-	-440	-0-	74	1	1282	2	Y	4	12	1			4
							4	9									
05	1860	N	1397	-0-	-463	-0-	77	1	1318	2	Y	2					6
							2	9									
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									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	70	1	1224	2	Y	1					8
							1	9									
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	85	1	1461	2	Y	1					9
							1	9									
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									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 12 RRCID -> 189578 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2217	-0-	-123	-0-	120	1	2097	2	Y	-0-					2
05	2387	N	2106	-0-	-281	-0-	116	1	1988	2	Y	2					4
							2	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	112	1	1914	2	Y	1					1
							1	9									
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									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1985	-0-	-25	-0-	107	1	1858	2	Y	18					36
							20	9									
05	2139	N	1908	-0-	-231	-0-	105	1	1790	2	Y	12	43	1			5
							13	9									
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									

HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2545	-0-	-95	-0-	138	1	2406	2	Y	1					9
							1	9									
05	2666	X	2611	-0-	-55	-0-	144	1	2465	2	Y	2					11
							2	9									
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									

HAYTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 190364 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	68	1	1183	2	Y	2					9
							2	9									
05	1240	N	934	-0-	-306	-0-	52	1	882	2	Y	-0-					9
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2849	-0-	-181	-0-	154	1	2689	2	Y	5					20
							6	9									
05	3007	X	2959	-0-	-48	-0-	163	1	2795	2	Y	1					21
							1	9									
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

SHANNON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191086 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

RENEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191088 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	412	2	Y	-0-					14
05	465	N	429	-0-	-36	-0-	24	1	405	2	Y	-0-					14
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	23	1	387	2	Y	1					15
							1	9									
07	465	N	420	-0-	-45	-0-	23	1	397	2	Y	-0-					15
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	24	1	405	2	Y	3					18
							3	9									
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	21	1	377	2	Y	-0-					18

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	X	789	-0-	-501	-0-	43	1	746	2	Y	-0-					1
05	1333	X	721	-0-	-612	-0-	40	1	680	2	Y	1					2
							1	9									
06	1290	X	771	-0-	-519	-0-	44	1	726	2	Y	1					3
							1	9									
07	1271	X	1206	-0-	-65	-0-	67	1	1138	2	Y	1					4
							1	9									
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	66	1	1120	2	Y	2					6
							2	9									
*09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	65	1	1153	2	Y	1					7
							1	9									

DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	99	1	1731	2	Y	-0-	8	1			1
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	109	1	1856	2	Y	-0-					1
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									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	52	1	912	2	Y	3	9	1			3
							3	9									
05	1023	N	979	-0-	-44	-0-	54	1	924	2	Y	1					4
							1	9									
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									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2559	-0-	-201	-0-	138	1	2408	2	Y	12	26	1			11
							13	9									
05	2821	X	1993	-0-	-828	-0-	110	1	1882	2	Y	1					12
							1	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 18 RRCID -> 192894 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1829	-0-	-121	-0-	99	1	1728	2	Y	2					11
							2	9									
05	1922	X	1866	-0-	-56	-0-	103	1	1763	2	Y	-0-					11
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

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	238	1	4137	2	Y	-0-					19
05	4340	X	4050	-0-	-290	-0-	224	1	3826	2	Y	-0-					19
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									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	1277	-0-	-1483	-0-	69	1	1208	2	Y	-0-	8	1			1
05	3131	X	2789	-0-	-342	-0-	154	1	2635	2	Y	-0-					1
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									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	765	-0-	-135	-0-	42	1	723	2	Y	-0-	8	1			1
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	72	1	1238	2	Y	-0-					1
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									

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2644	-0-	-146	-0-	144	1	2500	2	Y	-0-					1
05	2852	X	2728	-0-	-124	-0-	151	1	2577	2	Y	-0-					1
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

DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429

04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	180	1	3129	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
05	3224	X	3158	-0-	-66	-0-	174	1	2982	2	Y	2					4
							2	9									
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									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868

04	1440	N	1373	-0-	-67	-0-	75	1	1298	2	Y	-0-					25
05	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	78	1	1339	2	Y	-0-					25
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									

RENEE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195142 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363

04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	51	1	894	2	Y	-0-					5
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	51	1	874	2	Y	-0-					5
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

PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430

04	1530	X	1327	-0-	-203	-0-	72	1	1255	2	Y	-0-	8	1			1
05	1581	X	1225	-0-	-356	-0-	68	1	1157	2	Y	-0-					1
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 195682 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3024	-0-	-456	-0-	164	1	2860	2	Y	-0-					24
05	3565	X	3154	-0-	-411	-0-	174	1	2979	2	Y	1					25
							1	9									
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

PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	66	1	1157	2	Y	9					29
							10	9									
05	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	69	1	1175	2	Y	-0-					29
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	83	1	1441	2	Y	1					7
							1	9									
05	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	86	1	1475	2	Y	1					8
							1	9									
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									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	76	1	1319	2	Y	-0-	5	1			1
05	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	77	1	1323	2	Y	-0-					1
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	167	1	2914	2	Y	1					8
							1	9									
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	177	1	3023	2	Y	1					9
							1	9									
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									

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
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	76	1	1327	2	Y	-0-	8	1			1
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	105	1	1800	2	Y	-0-					1
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									

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
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	90	1	1563	2	Y	-0-					25
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	92	1	1578	2	Y	-0-					25
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	1846	-0-	-194	-0-	100	1	1746	2	Y	-0-					7
05	1984	X	1501	-0-	-483	-0-	83	1	1416	2	Y	2					9
							2	9									
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1930	-0-	-50	-0-	104	1	1816	2	Y	9	16	1			2
							10	9									
05	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	111	1	1900	2	Y	1					3
							1	9									
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

DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365

04	1800	N	1716	-0-	-84	-0-	93	1	1623	2	Y	-0-	8	1			1
05	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	98	1	1669	2	Y	-0-					1
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									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	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

RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491

04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	36	1	629	2	Y	-0-					19
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	50	1	853	2	Y	-0-					19
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									

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215

04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	100	1	1744	2	Y	-0-					10
05	2015	N	1884	-0-	-131	-0-	104	1	1780	2	Y	-0-					10
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	957	-0-	-213	-0-	52	1	905	2	Y	-0-					32
05	1209	N	957	-0-	-252	-0-	53	1	904	2	Y	-0-					32
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3566	-0-	-94	-0-	193	1	3366	2	Y	6					17
							7	9									
05	3720	X	3595	-0-	-125	-0-	199	1	3396	2	Y	-0-					17
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									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3294	-0-	-6	-0-	179	1	3115	2	Y	-0-					10
05	3348	X	3236	-0-	-112	-0-	179	1	3056	2	Y	1					11
							1	9									
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2027	-0-	-193	-0-	110	1	1917	2	Y	-0-					23
05	2232	N	2050	-0-	-182	-0-	113	1	1937	2	Y	-0-					23
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

DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2375	-0-	-175	-0-	129	1	2245	2	Y	1					11
							1	9									
05	2542	X	2474	-0-	-68	-0-	137	1	2336	2	Y	1					12
							1	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	95	1	1659	2	Y	-0-					23
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	103	1	1761	2	Y	-0-					23
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1343	-0-	-127	-0-	73	1	1266	2	Y	4	12	1			4
							4	9									
05	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	78	1	1327	2	Y	2					6
							2	9									
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									

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	X	1665	-0-	-105	-0-	90	1	1574	2	Y	1					11
							1	9									
05	1829	X	1729	-0-	-100	-0-	95	1	1634	2	Y	-0-					11
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

RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1961	-0-	-79	-0-	106	1	1853	2	Y	2					8
							2	9									
05	2108	N	1948	-0-	-160	-0-	108	1	1840	2	Y	-0-					8
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									

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
04	3480	X	3373	-0-	-107	-0-	183	1	3188	2	Y	2					13
							2	9									
05	3534	X	3463	-0-	-71	-0-	190	1	3254	2	Y	17	26	1			4
							19	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	715	-0-	-485	-0-	39	1	675	2	Y	1					7
							1	9									
05	1612	N	326	-0-	-1286	-0-	18	1	308	2	Y	-0-					7
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

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322

04	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	56	1	976	2	Y	-0-					5
05	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	56	1	960	2	Y	3					8
							3	9									
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									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340

04	4050	X	3319	-0-	-731	-0-	180	1	3139	2	Y	-0-	19	1			17
05	3937	X	2785	-0-	-1152	-0-	154	1	2630	2	Y	1					18
							1	9									
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

04	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	160	1	2777	2	Y	1					10
							1	9									
05	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	162	1	2772	2	Y	1					11
							1	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	948	-0-	-492	-0-	51	1	893	2	Y	4	12	1			4
							4	9									
05	1519	N	824	-0-	-695	-0-	45	1	777	2	Y	2					6
							2	9									
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									

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	180	1	3140	2	Y	3					47
							3	9									
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	177	1	3022	2	Y	1					48
							1	9									
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

04	2340	X	2228	-0-	-112	-0-	121	1	2104	2	Y	3					20
							3	9									
05	2418	X	2186	-0-	-232	-0-	121	1	2063	2	Y	2					22
							2	9									
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									

HAYTER, SAM. B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

04	2700	X	2651	-0-	-49	-0-	143	1	2487	2	Y	19					37
							21	9									
05	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	157	1	2680	2	Y	12	44	1			5
							13	9									
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									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	2455	-0-	-35	-0-	133	1	2314	2	Y	7					18
							8	9									
05	2573	X	2382	-0-	-191	-0-	132	1	2250	2	Y	-0-					18
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	90	1	1566	2	Y	4	12	1			4
							4	9									
05	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	86	1	1465	2	Y	2					6
							2	9									
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									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

04	2700	X	2411	-0-	-289	-0-	131	1	2274	2	Y	5					20
							6	9									
05	2790	X	2425	-0-	-365	-0-	134	1	2290	2	Y	1					21
							1	9									
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

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

04	4740	X	4256	-0-	-484	-0-	231	1	4024	2	Y	1					8
							1	9									
05	4526	X	4331	-0-	-195	-0-	239	1	4091	2	Y	1					9
							1	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	2790	X	2656	-0-	-134	-0-	144	1	2508	2	Y	4	13	1			4
							4	9									
05	2790	X	2679	-0-	-111	-0-	148	1	2529	2	Y	2					6
							2	9									
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									

HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	131	1	2282	2	Y	1					9
							1	9									
05	2480	N	2439	-0-	-41	-0-	135	1	2303	2	Y	1					10
							1	9									
06	2370	N	2278	-0-	-92	-0-	130	1	2146	2	Y	2					12
							2	9									
07	2480	N	2413	-0-	-67	-0-	134	1	2278	2	Y	1					13
							1	9									
08	2418	N	2342	-0-	-76	-0-	130	1	2211	2	Y	1					14
							1	9									
*09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	123	1	2163	2	Y	1					15
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 30 RRCID -> 207531 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1787	-0-	-313	-0-	97	1	1690	2	Y	-0-					2
05	2139	N	1838	-0-	-301	-0-	101	1	1735	2	Y	2					4
							2	9									
06	2250	N	1584	-0-	-666	-0-	90	1	1493	2	Y	1					5
							1	9									
07	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	96	1	1626	2	Y	2					7
							2	9									
08	1829	N	1609	-0-	-220	-0-	89	1	1518	2	Y	2					9
							2	9									
09	1590	N	1005	-0-	-585	-0-	54	1	950	2	Y	1					10
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1774	-0-	-416	-0-	96	1	1678	2	Y	-0-	24	1			21
05	2263	X	315	-0-	-1948	-0-	17	1	297	2	Y	1					22
							1	9									
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	2512	2	Y	2					24
							2	9									
09	2340	X	1580	-0-	-760	-0-	85	1	1495	2	Y	-0-					24

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 207689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9509 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	69	1	1197	2	Y	-0-	8	1			1
05	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	70	1	1203	2	Y	-0-					1
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	84	1	1385	2	Y	6					7
							7	9									
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	86	1	1457	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	83	1	1410	2	Y	2					6
							2	9									
*09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	79	1	1389	2	Y	2					8
							2	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	165	1	2871	2	Y	-0-					19
05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	170	1	2909	2	Y	1					20
							1	9									
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3661	-0-	-59	-0-	199	1	3462	2	Y	-0-					36
05	3813	X	3777	-0-	-36	-0-	209	1	3568	2	Y	-0-					36
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

DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	57	1	987	2	Y	-0-	8	1			1
05	930	X	886	-0-	-44	-0-	49	1	837	2	Y	-0-					1
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									

DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	81	1	1415	2	Y	-0-					25
05	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	82	1	1404	2	Y	-0-					25
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1570	-0-	-50	-0-	85	1	1481	2	Y	4					37
							4	9									
05	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	90	1	1536	2	Y	2					39
							2	9									
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									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1788	-0-	-12	-0-	97	1	1691	2	Y	-0-					2
05	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	100	1	1719	2	Y	2					4
							2	9									
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									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3527	-0-	-253	-0-	192	1	3334	2	Y	1					10
							1	9									
05	3875	X	3720	-0-	-155	-0-	205	1	3514	2	Y	1					11
							1	9									
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									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9512 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	4754	-0-	-526	-0-	258	1	4493	2	Y	3	29	1			2
							3	9									
05	5456	X	4875	-0-	-581	-0-	269	1	4605	2	Y	1					3
							1	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PAIGE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 211309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2381	-0-	-109	-0-	129	1 6 9	2246	2	Y	5					20
05	2573	N	2536	-0-	-37	-0-	140	1 1 9	2395	2	Y	1					21
06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	136	1 4 9	2242	2	Y	4					25
07	2449	N	2270	-0-	-179	-0-	126	1 9 9	2135	2	Y	8	30	1			3
08	2480	N	2339	-0-	-141	-0-	130	1 2 9	2207	2	Y	2					5
09	2370	N	2308	-0-	-62	-0-	124	1	2184	2	Y	-0-					5

DOUGLASS GU 7B WELL #: 10 RRCID -> 211310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2101	-0-	-59	-0-	114	1	1987	2	Y	-0-	8	1			1
05	2201	N	2166	-0-	-35	-0-	120	1	2046	2	Y	-0-					1
06	2130	N	2100	-0-	-30	-0-	120	1 7 9	1973	2	Y	6					7
07	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	120	1 4 9	2045	2	Y	4	7	1			4
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	119	1 2 9	2029	2	Y	2					6
*09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	110	1 2 9	1947	2	Y	2					8

MARTIN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 211311 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9478 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	50	1	866	2	Y	-0-					7
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	52	1	897	2	Y	-0-					7
06	930	N	925	-0-	-5	-0-	53	1	872	2	Y	-0-					7
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	54	1 1 9	913	2	Y	1					8
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	54	1 1 9	915	2	Y	1					9
*09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	49	1	860	2	Y	-0-					9

DOUGLASS GU 7B WELL #: 9 RRCID -> 212463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9380 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2780	-0-	-160	-0-	151	1	2629	2	Y	-0-	8	1			1
05	3007	X	2857	-0-	-150	-0-	158	1	2699	2	Y	-0-					1
06	2910	X	2738	-0-	-172	-0-	156	1 7 9	2575	2	Y	6					7
07	3038	X	2809	-0-	-229	-0-	156	1 4 9	2649	2	Y	4	7	1			4
08	2821	N	2780	-0-	-41	-0-	154	1 2 9	2624	2	Y	2					6
09	2730	N	2722	-0-	-8	-0-	146	1 2 9	2574	2	Y	2					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 213024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	172	1	2988	2	Y	13	20	1			3
							14	9									
05	3038	X	2769	-0-	-269	-0-	153	1	2616	2	Y	-0-					3
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

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	2887	-0-	-2123	-0-	157	1	2729	2	Y	1					41
							1	9									
05	5177	X	2602	-0-	-2575	-0-	144	1	2457	2	Y	1	36	1			6
							1	9									
06	5010	X	2423	-0-	-2587	-0-	138	1	2284	2	Y	1					7
							1	9									
07	4774	X	2479	-0-	-2295	-0-	138	1	2340	2	Y	1					8
							1	9									
08	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	115	1	1964	2	Y	-0-					8
*09	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	131	1	2306	2	Y	2					10
							2	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2578	-0-	-422	-0-	140	1	2438	2	Y	-0-					2
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	172	1	2946	2	Y	2					4
							2	9									
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	175	1	2882	2	Y	1					5
							1	9									
07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	180	1	3050	2	Y	2					7
							2	9									
08	3131	X	3052	-0-	-79	-0-	169	1	2881	2	Y	2					9
							2	9									
09	3060	X	2553	-0-	-507	-0-	137	1	2415	2	Y	1					10
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 40 RRCID -> 213030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2291	-0-	-139	-0-	124	1	2163	2	Y	4	12	1			4
							4	9									
05	2511	N	2152	-0-	-359	-0-	119	1	2031	2	Y	2					6
							2	9									
06	2280	N	2067	-0-	-213	-0-	118	1	1947	2	Y	2					8
							2	9									
07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	133	1	2265	2	Y	5	10	1			3
							6	9									
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	130	1	2212	2	Y	-0-					3
*09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	120	1	2113	2	Y	2					5
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	110	1	1907	2	Y	-0-	7	1			1
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	110	1	1890	2	Y	-0-					1
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	108	1	1777	2	Y	6					7
							7	9									
07	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	101	1	1715	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
08	2015	N	1730	-0-	-285	-0-	96	1	1632	2	Y	2					6
							2	9									
09	1890	N	1594	-0-	-296	-0-	85	1	1507	2	Y	2					8
							2	9									

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2578	-0-	-182	-0-	140	1	2438	2	Y	-0-					5
05	2852	X	2642	-0-	-210	-0-	146	1	2493	2	Y	3					8
							3	9									
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									

DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	1640	-0-	-640	-0-	89	1	1551	2	Y	-0-					23
05	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	150	1	2563	2	Y	-0-					23
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	130	1	2256	2	Y	3					22
							3	9									
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	137	1	2352	2	Y	3					25
							3	9									
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									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	4656	-0-	-354	-0-	253	1	4403	2	Y	-0-					5
05	5115	X	4958	-0-	-157	-0-	274	1	4681	2	Y	3					8
							3	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	2492	-0-	-118	-0-	135	1	2355	2	Y	2					38
							2	9									
05	2635	N	2536	-0-	-99	-0-	140	1	2396	2	Y	-0-	35	1			3
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

DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3067	-0-	-233	-0-	166	1	2894	2	Y	6					12
							7	9									
05	3286	X	3122	-0-	-164	-0-	172	1	2949	2	Y	1	11	1			2
							1	9									
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									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
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

WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	112	1	1958	2	Y	6					17
							7	9									
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	120	1	2049	2	Y	-0-					17
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	100	1	1744	2	Y	4	12	1			4
							4	9									
05	1705	N	1431	-0-	-274	-0-	79	1	1350	2	Y	2					6
							2	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2885	-0-	-175	-0-	157	1	2728	2	Y	-0-	8	1			1
05	3100	X	2861	-0-	-239	-0-	158	1	2703	2	Y	-0-					1
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

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	3021	-0-	-219	-0-	164	1	2857	2	Y	-0-					14
05	3348	X	3027	-0-	-321	-0-	167	1	2860	2	Y	-0-					14
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

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	96	1	1663	2	Y	-0-					21
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	116	1	1978	2	Y	-0-					21
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									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2976	-0-	-114	-0-	162	1	2813	2	Y	1					15
							1	9									
05	3131	X	3028	-0-	-103	-0-	167	1	2861	2	Y	-0-					15
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

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	61	1	1054	2	Y	-0-					4
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	63	1	1079	2	Y	-0-					4
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	109	1	1900	2	Y	-0-					19
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	110	1	1879	2	Y	-0-					19
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									

DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190

04	2520	X	1920	-0-	-600	-0-	104	1	1809	2	Y	6					85
							7	9									
05	2604	X	2109	-0-	-495	-0-	116	1	1986	2	Y	6					91
							7	9									
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									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072

04	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	67	1	1175	2	Y	6					10
							7	9									
05	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	67	1	1140	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
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									

HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426

04	2070	N	1969	-0-	-101	-0-	107	1	1861	2	Y	1					9
							1	9									
05	2077	N	1991	-0-	-86	-0-	110	1	1880	2	Y	1					10
							1	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1704	-0-	-126	-0-	93	1	1610	2	Y	1					21
							1	9									
05	1767	N	1652	-0-	-115	-0-	91	1	1561	2	Y	-0-					21
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

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	X	1548	-0-	-222	-0-	84	1	1464	2	Y	-0-					11
05	1736	X	1594	-0-	-142	-0-	88	1	1506	2	Y	-0-					11
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

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	96	1	1673	2	Y	5					20
							6	9									
05	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	101	1	1728	2	Y	1					21
							1	9									
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1970	-0-	-220	-0-	107	1	1862	2	Y	1					11
							1	9									
05	2263	X	1998	-0-	-265	-0-	110	1	1887	2	Y	1					12
							1	9									
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

DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	137	1	2390	2	Y	3					62
							3	9									
05	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	144	1	2457	2	Y	2	55	1			9
							2	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3255	-0-	-225	-0-	176	1	3069	2	Y	9					21
							10	9									
05	3627	X	3010	-0-	-617	-0-	166	1	2844	2	Y	-0-					21
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									

HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3334	-0-	-116	-0-	181	1	3151	2	Y	2					10
							2	9									
05	3503	X	3392	-0-	-111	-0-	187	1	3204	2	Y	1					11
							1	9									
06	3390	X	3209	-0-	-181	-0-	183	1	3024	2	Y	2					13
							2	9									
07	3534	X	3275	-0-	-259	-0-	182	1	3092	2	Y	1					14
							1	9									
08	3348	X	3217	-0-	-131	-0-	178	1	3038	2	Y	1					15
							1	9									
09	3240	X	3085	-0-	-155	-0-	165	1	2919	2	Y	1					16
							1	9									

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	130	1	2257	2	Y	-0-					6
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	135	1	2313	2	Y	-0-					6
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 43 RRCID -> 216451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	83	1	1446	2	Y	-0-					27
05	1581	X	1355	-0-	-226	-0-	75	1	1280	2	Y	-0-					27
06	1530	X	1304	-0-	-226	-0-	74	1	1229	2	Y	1					28
							1	9									
07	1612	X	1369	-0-	-243	-0-	76	1	1293	2	Y	-0-					28
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	91	1	1547	2	Y	1					29
							1	9									
*09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	74	1	1301	2	Y	-0-					29

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9392 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3418	-0-	-92	-0-	186	1	3232	2	Y	-0-					4
05	3503	X	3472	-0-	-31	-0-	192	1	3280	2	Y	-0-					4
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	1882	-0-	-518	-0-	102	1	1779	2	Y	1					6
							1	9									
05	2294	X	1958	-0-	-336	-0-	108	1	1849	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
06	1740	X	1719	-0-	-21	-0-	98	1	1619	2	Y	2					4
							2	9									
07	1953	X	1669	-0-	-284	-0-	93	1	1575	2	Y	1					5
							1	9									
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	129	1	2204	2	Y	1					6
							1	9									
*09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	88	1	1544	2	Y	3					9
							3	9									

LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430

04	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	72	1	1258	2	Y	5					30
							6	9									
05	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	79	1	1351	2	Y	2					32
							2	9									
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									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 10110

04	4620	X	4392	-0-	-228	-0-	238	1	4144	2	Y	9	9	1			8
							10	9									
05	4681	X	4479	-0-	-202	-0-	247	1	4230	2	Y	2					10
							2	9									
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									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061

04	3660	X	3449	-0-	-211	-0-	187	1	3261	2	Y	1					7
							1	9									
05	3658	X	3565	-0-	-93	-0-	195	1	3330	2	Y	36	34	1			9
							40	9									
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	4229	-0-	-151	-0-	229	1	3989	2	Y	10					20
							11	9									
05	4464	X	4232	-0-	-232	-0-	234	1	3997	2	Y	1	19	1			2
							1	9									
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									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2098	-0-	-92	-0-	113	1	1974	2	Y	10	17	1			2
							11	9									
05	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	119	1	2037	2	Y	1					3
							1	9									
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2594	-0-	-196	-0-	141	1	2449	2	Y	4	13	1			4
							4	9									
05	2883	X	2585	-0-	-298	-0-	143	1	2440	2	Y	2					6
							2	9									
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									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3045	-0-	-165	-0-	165	1	2880	2	Y	-0-					16
05	3286	X	3074	-0-	-212	-0-	170	1	2903	2	Y	1					17
							1	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3428	-0-	-82	-0-	186	1	3241	2	Y	1					34
							1	9									
05	3596	X	3457	-0-	-139	-0-	191	1	3264	2	Y	2	30	1			6
							2	9									
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

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218556 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	66	1	1152	2	Y	7	14	1			2
							8	9									
05	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	67	1	1153	2	Y	-0-					2
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

DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	71	1	1232	2	Y	-0-					9
05	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	74	1	1261	2	Y	-0-					9
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

DOUGLASS GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 219074 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3872	-0-	-148	-0-	210	1	3662	2	Y	-0-					28
05	4185	X	3820	-0-	-365	-0-	211	1	3609	2	Y	-0-					28
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 21 RRCID -> 219163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9384 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1786	-0-	-164	-0-	97	1	1689	2	Y	-0-					28
05	2046	N	1726	-0-	-320	-0-	95	1	1629	2	Y	2					30
							2	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WEAVER GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1891	-0-	-299	-0-	102	1	1781	2	Y	7					18
							8	9									
05	2263	X	1768	-0-	-495	-0-	98	1	1670	2	Y	-0-					18
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

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 35 RRCID -> 219609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 10362

04	2220	N	1853	-0-	-367	-0-	101	1	1752	2	Y	-0-					2
05	2294	N	1693	-0-	-601	-0-	93	1	1599	2	Y	1					3
							1	9									
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									

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702

04	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	130	1	2268	2	Y	-0-					6
05	2418	X	2410	-0-	-8	-0-	133	1	2275	2	Y	2					8
							2	9									
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									

BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289

04	4020	X	3556	-0-	-464	-0-	193	1	3361	2	Y	2					15
							2	9									
05	4154	X	3793	-0-	-361	-0-	209	1	3583	2	Y	1					16
							1	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

04	3060	X	2944	-0-	-116	-0-	160	1	2784	2	Y	-0-					26
05	3193	X	3081	-0-	-112	-0-	170	1	2910	2	Y	1					27
							1	9									
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

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	84	1	1459	2	N	-0-					68
05	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	84	1	1430	2	N	2					70
							2	9									
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

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

04	1710	N	1699	-0-	-11	-0-	92	1	1607	2	Y	-0-					13
05	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	94	1	1612	2	Y	-0-					13
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

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

04	3660	X	3436	-0-	-224	-0-	187	1	3248	2	Y	1					5
							1	9									
05	3689	X	3570	-0-	-119	-0-	197	1	3373	2	Y	-0-					5
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	5235	-0-	-255	-0-	284	1	4943	2	Y	7	19	1			2
							8	9									
05	5549	X	5301	-0-	-248	-0-	293	1	5008	2	Y	-0-					2
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

JENNY BETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221338 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4667	-0-	-373	-0-	253	1	4412	2	Y	2					37
							2	9									
05	5022	X	4704	-0-	-318	-0-	260	1	4443	2	Y	1					38
							1	9									
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

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 7 RRCID -> 221345 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3047	-0-	-313	-0-	165	1	2878	2	Y	4					12
							4	9									
05	3224	X	3129	-0-	-95	-0-	172	1	2948	2	Y	8	18	1			2
							9	9									
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-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	2516	-0-	-94	-0-	136	1	2370	2	Y	9	21	1			2
							10	9									
05	2697	N	2615	-0-	-82	-0-	144	1	2471	2	Y	-0-					2
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

SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
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									

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
04	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	153	1	2666	2	Y	4	13	1			4
							4	9									
05	2976	X	2809	-0-	-167	-0-	155	1	2652	2	Y	2					6
							2	9									
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									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162

04	4020	X	3834	-0-	-186	-0-	208	1	3626	2	Y	-0-					8
05	3999	X	3957	-0-	-42	-0-	218	1	3736	2	Y	3					11
							3	9									
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

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444

04	6750	X	6339	-0-	-411	-0-	344	1	5994	2	Y	1					23
							1	9									
05	6758	X	6454	-0-	-304	-0-	356	1	6097	2	Y	1					24
							1	9									
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

PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448

04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	76	1	1331	2	Y	-0-					24
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	84	1	1433	2	Y	1					25
							1	9									
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

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220

04	6390	X	6090	-0-	-300	-0-	330	1	5742	2	Y	16					98
							18	9									
05	6417	X	5773	-0-	-644	-0-	319	1	5448	2	Y	5					103
							6	9									
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									

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
04	2190	N	1995	-0-	-195	-0-	108	1	1885	2	Y	2					16
							2	9									
05	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	121	1	2068	2	Y	-0-	15	1			1
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

CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2676	-0-	-324	-0-	145	1	2518	2	Y	12					32
							13	9									
05	2883	X	2699	-0-	-184	-0-	149	1	2550	2	Y	-0-	29	1			3
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

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 222515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2901	-0-	-129	-0-	157	1	2737	2	Y	6					10
							7	9									
05	3038	X	2892	-0-	-146	-0-	160	1	2730	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
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									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	158	1	2750	2	Y	1					9
							1	9									
05	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	157	1	2686	2	Y	1					10
							1	9									
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									

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
04	3810	X	3516	-0-	-294	-0-	191	1	3323	2	Y	2					15
							2	9									
05	3844	X	3688	-0-	-156	-0-	204	1	3482	2	Y	2					17
							2	9									
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									

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
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	54	1	941	2	Y	-0-					7
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	55	1	947	2	Y	-0-					7
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

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1841	-0-	-109	-0-	100	1	1741	2	Y	-0-					25
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	115	1	1965	2	Y	-0-					25
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

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3155	-0-	-205	-0-	171	1	2981	2	Y	3					17
							3	9									
05	3379	X	3157	-0-	-222	-0-	174	1	2982	2	Y	1					18
							1	9									
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									

ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	59	1	1033	2	Y	-0-					11
05	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	61	1	1050	2	Y	-0-					11
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

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3994	-0-	-146	-0-	217	1	3775	2	Y	2					15
							2	9									
05	4278	X	4042	-0-	-236	-0-	223	1	3818	2	Y	1					16
							1	9									
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									

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
04	2460	X	2230	-0-	-230	-0-	121	1	2109	2	Y	-0-					95
05	2728	X	2314	-0-	-414	-0-	128	1	2185	2	Y	1					96
							1	9									
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

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	64	1	1107	2	Y	1					55
							1	9									
05	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	68	1	1164	2	Y	-0-	55	1			-0-
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-

RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	646	-0-	-104	-0-	35	1	610	2	Y	1					55
							1	9									
05	775	N	649	-0-	-126	-0-	36	1	613	2	Y	-0-	55	1			-0-
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-

PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	218	1	3799	2	Y	-0-					5
05	3937	X	3524	-0-	-413	-0-	195	1	3329	2	Y	-0-					5
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

PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	3733	-0-	-617	-0-	203	1	3530	2	Y	-0-					7
05	4061	X	3913	-0-	-148	-0-	216	1	3697	2	Y	-0-					7
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	194	1	3385	2	Y	5					21
							6	9									
05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	209	1	3578	2	Y	3					24
							3	9									
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									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2145	-0-	-75	-0-	116	1	2027	2	Y	2					20
							2	9									
05	2201	N	2129	-0-	-72	-0-	118	1	2011	2	Y	-0-	18	1			2
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

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4461	-0-	-579	-0-	242	1	4219	2	Y	-0-					4
05	4867	X	4422	-0-	-445	-0-	244	1	4174	2	Y	4					8
							4	9									
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

DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	4902	-0-	-288	-0-	266	1	4634	2	Y	2	14	1			2
							2	9									
05	5239	X	4970	-0-	-269	-0-	274	1	4694	2	Y	2					4
							2	9									
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									

CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	43	1	757	2	Y	17					36
							19	9									
05	899	N	825	-0-	-74	-0-	46	1	779	2	Y	-0-					36
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

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
04	4980	X	4621	-0-	-359	-0-	251	1	4369	2	Y	1					12
							1	9									
05	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	264	1	4511	2	Y	3	14	1			1
							3	9									
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2907	N	2847	-0-	-60	-0-	155	1	2692	2	Y	-0-					2
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	189	1	3225	2	Y	2					4
							2	9									
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									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	53	1	928	2	Y	-0-					2
05	1116	N	874	-0-	-242	-0-	48	1	825	2	Y	1					3
							1	9									
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									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2394	-0-	-6	-0-	130	1	2264	2	Y	-0-					2
05	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	133	1	2270	2	Y	2					4
							2	9									
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									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	6526	-0-	-344	-0-	353	1	6149	2	Y	22					53
							24	9									
05	7099	X	6642	-0-	-457	-0-	367	1	6275	2	Y	-0-	49	1			4
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1265	-0-	-295	-0-	69	1	1196	2	Y	-0-					2
05	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	77	1	1309	2	Y	2					4
							2	9									
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									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1595	-0-	-505	-0-	87	1	1506	2	N	2					112
							2	9									
05	2294	N	2087	-0-	-207	-0-	115	1	1972	2	N	-0-					112
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

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	2019	-0-	-51	-0-	110	1	1909	2	Y	-0-					4
05	2139	N	2078	-0-	-61	-0-	115	1	1963	2	Y	-0-					4
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	49	1	854	2	N	-0-					125
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	53	1	910	2	N	-0-					125
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

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

04	7440	X	6906	-0-	-534	-0-	375	1	6525	2	Y	5					16
							6	9									
05	7440	X	7017	-0-	-423	-0-	387	1	6628	2	Y	2	15	1			3
							2	9									
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

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164

04	3030	X	2770	-0-	-260	-0-	150	1	2619	2	Y	1					5
							1	9									
05	3007	X	2843	-0-	-164	-0-	157	1	2686	2	Y	-0-					5
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									

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572

04	4170	X	3855	-0-	-315	-0-	209	1	3638	2	Y	7					18
							8	9									
05	4216	X	4024	-0-	-192	-0-	222	1	3802	2	Y	-0-					18
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516

04	1890	N	1860	-0-	-30	-0-	101	1	1758	2	Y	1					22
							1	9									
05	1984	N	1894	-0-	-90	-0-	105	1	1789	2	Y	-0-					22
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									

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

04	3660	X	3431	-0-	-229	-0-	186	1	3245	2	Y	-0-					3
05	3689	X	3517	-0-	-172	-0-	194	1	3323	2	Y	-0-					3
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

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398

04	3030	X	3027	-0-	-3	-0-	164	1	2861	2	Y	2					14
							2	9									
05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	176	1	3012	2	Y	1					15
							1	9									
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

DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268

04	3810	X	3395	-0-	-415	-0-	184	1	3210	2	Y	1					34
							1	9									
05	3875	X	3570	-0-	-305	-0-	197	1	3372	2	Y	1	30	1			5
							1	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	100	1	1746	2	Y	-0-					14
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	111	1	1905	2	Y	-0-					14
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

LAKE NAC GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 230433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 10418

04	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	127	1	2214	2	Y	3					14
							3	9									
05	2511	X	2301	-0-	-210	-0-	126	1	2155	2	Y	18	27	1			5
							20	9									
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-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408

04	2100	N	1932	-0-	-168	-0-	105	1	1820	2	Y	6					10
							7	9									
05	2139	N	1926	-0-	-213	-0-	106	1	1819	2	Y	1	9	1			2
							1	9									
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									

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	137	1	2378	2	Y	15					35
							17	9									
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	141	1	2406	2	Y	4	35	1			4
							4	9									
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									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

04	5520	X	5263	-0-	-257	-0-	286	1	4975	2	Y	2	30	1			2
							2	9									
05	5642	X	5342	-0-	-300	-0-	295	1	5045	2	Y	2					4
							2	9									
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									

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
04	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	199	1	3471	2	Y	1					22
							1	9									
05	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	225	1	3843	2	Y	-0-					22
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									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3682	-0-	-278	-0-	199	1	3471	2	Y	11					22
							12	9									
05	3906	X	3596	-0-	-310	-0-	198	1	3387	2	Y	10					32
							11	9									
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									

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2798	-0-	-322	-0-	152	1	2645	2	Y	1					5
							1	9									
05	3224	X	2892	-0-	-332	-0-	160	1	2731	2	Y	1					6
							1	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	3082	-0-	-68	-0-	167	1	2907	2	Y	7					8
							8	9									
05	3162	X	3159	-0-	-3	-0-	174	1	2978	2	Y	6					14
							7	9									
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									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4592	-0-	-268	-0-	249	1	4343	2	Y	-0-					3
05	5022	X	4719	-0-	-303	-0-	261	1	4458	2	Y	-0-					3
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

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1439	-0-	-61	-0-	78	1	1361	2	Y	-0-					21
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	80	1	1360	2	Y	5					26
							6	9									
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

DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1016	-0-	-184	-0-	55	1	960	2	Y	1					22
							1	9									
05	1333	N	983	-0-	-350	-0-	54	1	929	2	Y	-0-					22
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

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	991	-0-	-29	-0-	54	1	937	2	Y	-0-					13
05	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	60	1	1034	2	Y	-0-					13
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3099	-0-	-261	-0-	168	1	2923	2	Y	7					18
							8	9									
05	3317	X	3079	-0-	-238	-0-	170	1	2909	2	Y	-0-					18
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

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	5398	-0-	-422	-0-	293	1	5105	2	Y	-0-					5
05	5890	X	5479	-0-	-411	-0-	302	1	5173	2	Y	4					9
							4	9									
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

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	73	1	1263	2	Y	2	27	1			3
							2	9									
05	1426	N	1194	-0-	-232	-0-	66	1	1127	2	Y	1					4
							1	9									
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

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	4987	-0-	-563	-0-	271	1	4716	2	Y	-0-					5
05	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	276	1	4726	2	Y	3					8
							3	9									
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

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237

04	5970	X	5532	-0-	-438	-0-	300	1	5230	2	Y	2					22
							2	9									
05	6293	X	5623	-0-	-670	-0-	311	1	5312	2	Y	-0-	20	1			2
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

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201

04	3540	X	3512	-0-	-28	-0-	190	1	3315	2	Y	6	17	1			8
							7	9									
05	3534	X	3445	-0-	-89	-0-	190	1	3247	2	Y	7					15
							8	9									
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									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272

04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	210	1	3649	2	Y	1					12
							1	9									
05	3844	X	3839	-0-	-5	-0-	212	1	3624	2	Y	3	14	1			1
							3	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3167	-0-	-493	-0-	172	1	2995	2	Y	-0-					18
05	3782	X	3695	-0-	-87	-0-	204	1	3490	2	Y	1					19
							1	9									
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

RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7530	X	6758	-0-	-772	-0-	367	1	6389	2	Y	2					13
							2	9									
05	7564	X	7111	-0-	-453	-0-	393	1	6718	2	Y	-0-	12	1			1
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

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7500	X	4648	-0-	-2852	-0-	252	1	4395	2	Y	1					12
							1	9									
05	5053	X	3755	-0-	-1298	-0-	207	1	3545	2	Y	3	14	1			1
							3	9									
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

SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3285	-0-	-315	-0-	178	1	3106	2	Y	1					5
							1	9									
05	3720	X	3346	-0-	-374	-0-	185	1	3161	2	Y	-0-					5
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									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	4248	-0-	-312	-0-	231	1	4015	2	Y	2					21
							2	9									
05	4557	X	4333	-0-	-224	-0-	239	1	4094	2	Y	-0-	19	1			2
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4252	-0-	-428	-0-	231	1	4020	2	Y	1					12
							1	9									
05	4619	X	4386	-0-	-233	-0-	242	1	4141	2	Y	3	14	1			1
							3	9									
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

LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2738	-0-	-172	-0-	148	1	2568	2	Y	20	14	1			19
							22	9									
05	2883	X	2772	-0-	-111	-0-	153	1	2611	2	Y	7					26
							8	9									
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									

SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4376	-0-	-304	-0-	238	1	4137	2	Y	1					5
							1	9									
05	4650	X	4475	-0-	-175	-0-	247	1	4228	2	Y	-0-					5
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									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	5812	-0-	-578	-0-	316	1	5496	2	Y	-0-					4
05	6448	X	5678	-0-	-770	-0-	313	1	5359	2	Y	5					9
							6	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	4218	-0-	-372	-0-	228	1	3969	2	Y	19					48
							21	9									
05	4557	X	4239	-0-	-318	-0-	234	1	4002	2	Y	3	44	1			7
							3	9									
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

RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7260	X	6732	-0-	-528	-0-	366	1	6366	2	Y	-0-					15
05	7223	X	6665	-0-	-558	-0-	368	1	6297	2	Y	-0-	14	1			1
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

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	5009	-0-	-331	-0-	272	1	4733	2	Y	4					100
							4	9									
05	5363	X	5135	-0-	-228	-0-	284	1	4851	2	Y	-0-	89	1			11
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									

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234891 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 6 RRCID -> 234892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	288	1	5017	2	Y	2					15
							2	9									
05	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	312	1	5339	2	Y	1					16
							1	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	2875	-0-	-935	-0-	156 1	1 9	2718	2	Y	1					12
05	3844	X	2901	-0-	-943	-0-	160 3	1 9	2738	2	Y	3	14	1			1
06	3120	X	2616	-0-	-504	-0-	149 1	1 9	2466	2	Y	1					2
07	3162	X	2588	-0-	-574	-0-	144	1	2444	2	Y	-0-					2
08	2883	X	2337	-0-	-546	-0-	129 4	1 9	2204	2	Y	4					6
09	2790	X	2206	-0-	-584	-0-	118	1	2088	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
04	1230	N	1078	-0-	-152	-0-	59	1	1019	2	Y	-0-					5
05	1364	N	1107	-0-	-257	-0-	61	1	1046	2	Y	-0-					5
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	69 7	1 9	1142	2	Y	6					11
07	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	58	1	981	2	Y	-0-					11
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	57 1	1 9	966	2	Y	1					12
*09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	52	1	920	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3720	-0-	-300	-0-	202	1	3510	2	Y	7					18
							8	9									
05	4030	X	3676	-0-	-354	-0-	203	1	3473	2	Y	-0-					18
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

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2926	-0-	-284	-0-	159	1	2765	2	Y	2					22
							2	9									
05	3193	X	2926	-0-	-267	-0-	162	1	2764	2	Y	-0-					22
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

RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10410	X	9683	-0-	-727	-0-	526	1	9148	2	Y	8					17
							9	9									
05	10447	X	9683	-0-	-764	-0-	535	1	9145	2	Y	3	14	1			6
							3	9									
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

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	4278	-0-	-252	-0-	232	1	4038	2	Y	7					14
							8	9									
05	4712	X	4406	-0-	-306	-0-	243	1	4160	2	Y	3	14	1			3
							3	9									
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									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3915	-0-	-315	-0-	213	1	3701	2	Y	1					12
							1	9									
05	4154	X	4037	-0-	-117	-0-	223	1	3811	2	Y	3	14	1			1
							3	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	4619	-0-		-841	-0-	251	1	4367	2	Y	1					12
								1	9									
05	5425	X	4569	-0-		-856	-0-	252	1	4314	2	Y	3	14	1			1
								3	9									
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

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	5620	-0-		-320	-0-	305	1	5314	2	Y	1					35
								1	9									
05	6014	X	5504	-0-		-510	-0-	304	1	5198	2	Y	2	31	1			6
								2	9									
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									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8310	X	7762	-0-		-548	-0-	422	1	7340	2	Y	-0-					22
05	8339	X	7938	-0-		-401	-0-	438	1	7498	2	Y	2					24
								2	9									
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

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3543	-0-		-237	-0-	192	1	3349	2	Y	2					15
								2	9									
05	3658	X	3603	-0-		-55	-0-	199	1	3403	2	Y	1					16
								1	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426

04	4470	X	3878	-0-	-592	-0-	211 1 1 9	3666	2	Y	1						5
05	4340	X	3963	-0-	-377	-0-	219 1	3744	2	Y	-0-						5
06	3990	X	3722	-0-	-268	-0-	212 1 2 9	3508	2	Y	2						7
07	4185	X	3794	-0-	-391	-0-	211 1 8 9	3575	2	Y	7						14
08	3875	X	3617	-0-	-258	-0-	201 1	3416	2	Y	-0-						14
09	3750	X	3637	-0-	-113	-0-	195 1 1 9	3441	2	Y	1						15

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034

04	4560	X	3556	-0-	-1004	-0-	193 1 12 9	3351	2	Y	11						42
05	4712	X	4051	-0-	-661	-0-	223 1 6 9	3822	2	Y	5		40	1			7
06	4560	X	3995	-0-	-565	-0-	228 1 2 9	3765	2	Y	2						9
07	4495	X	4105	-0-	-390	-0-	228 1 6 9	3871	2	Y	5						14
08	4433	X	4374	-0-	-59	-0-	242 1 2 9	4130	2	Y	2		14	1			2
*09	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	219 1 3 9	3857	2	Y	3						5

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318

04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	129 1	2253	2	Y	-0-						1
05	2418	N	2400	-0-	-18	-0-	133 1	2267	2	Y	-0-						1
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

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

04	5790	X	5006	-0-	-784	-0-	271 1 12 9	4723	2	Y	11						39
05	5952	X	5595	-0-	-357	-0-	309 1 6 9	5280	2	Y	5		37	1			7
06	5760	X	5373	-0-	-387	-0-	307 1 4 9	5062	2	Y	4						11
07	6014	X	5538	-0-	-476	-0-	307 1 23 9	5208	2	Y	21						32
08	5704	X	5382	-0-	-322	-0-	298 1 4 9	5080	2	Y	4		32	1			4
09	5400	X	5252	-0-	-148	-0-	281 1 14 9	4957	2	Y	13						17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3000	-0-	-300	-0-	162	1	2825	2	Y	12	117	1			11
							13	9									
05	3472	X	3030	-0-	-442	-0-	167	1	2855	2	Y	7					18
							8	9									
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									

DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7530	X	6652	-0-	-878	-0-	361	1	6290	2	Y	1					45
							1	9									
05	7254	X	5852	-0-	-1402	-0-	323	1	5525	2	Y	4					49
							4	9									
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

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	3436	-0-	-1034	-0-	186	1	3243	2	Y	6	28	1			9
							7	9									
05	4247	X	3389	-0-	-858	-0-	187	1	3198	2	Y	4					13
							4	9									
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									

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	5088	-0-	-432	-0-	276	1	4805	2	Y	6					44
							7	9									
05	5518	X	5094	-0-	-424	-0-	281	1	4805	2	Y	7					51
							8	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WEAVER GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3958	-0-	-212	-0-	215	1	3741	2	Y	2					15
							2	9									
05	4309	X	3949	-0-	-360	-0-	218	1	3731	2	Y	-0-					15
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									

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238180 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8730 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 239113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	240	1	4178	2	Y	-0-					4
05	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	236	1	4030	2	Y	4					8
							4	9									
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

CALEB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239195 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8868 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3221	-0-	-139	-0-	174	1	3035	2	Y	11					20
							12	9									
05	3379	X	3264	-0-	-115	-0-	180	1	3073	2	Y	10					30
							11	9									
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									

WEAVER GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 239196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3133	-0-	-197	-0-	170	1	2955	2	Y	7					18
							8	9									
05	3286	X	3079	-0-	-207	-0-	170	1	2909	2	Y	-0-					18
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239198 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	4249	-0-	-281	-0-	230	1	4012	2	Y	6	17	1			8
							7	9									
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	255	1	4360	2	Y	4					12
							4	9									
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									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 239236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9369 - 10472

04	4710	X	4295	-0-	-415	-0-	233	1	4060	2	Y	2					21
							2	9									
05	4712	X	4367	-0-	-345	-0-	241	1	4125	2	Y	1					22
							1	9									
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

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 10223

04	8550	X	7863	-0-	-687	-0-	427	1	7429	2	Y	6	17	1			8
							7	9									
05	8401	X	7970	-0-	-431	-0-	439	1	7507	2	Y	22					30
							24	9									
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									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 65 RRCID -> 239297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 10406

04	4230	X	3888	-0-	-342	-0-	211	1	3677	2	Y	-0-					31
05	4216	X	3952	-0-	-264	-0-	218	1	3734	2	Y	-0-					31
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

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552

04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5646	X	5646	-0-		-0-	-0-	306	1	5333	2	Y	6	36	1			9
								7	9									
05	5983	X	5536	-0-		-447	-0-	305	1	5218	2	Y	12					21
								13	9									
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									

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
04	5940	X	5456	-0-		-484	-0-	296	1	5158	2	Y	2	29	1			3
								2	9									
05	6293	X	5529	-0-		-764	-0-	305	1	5222	2	Y	2					5
								2	9									
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									

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3998	X	3998	-0-		-0-	-0-	217	1	3778	2	Y	3					42
								3	9									
05	4185	X	4185	-0-		-0-	-0-	231	1	3947	2	Y	6					48
								7	9									
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									

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2982	-0-		-438	-0-	161	1	2809	2	Y	11					61
								12	9									
05	3565	X	3219	-0-		-346	-0-	177	1	3032	2	Y	9	58	1			12
								10	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 242532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9356 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2958	-0-	-432	-0-	161	1	2796	2	Y	1					12
							1	9									
05	3348	X	2777	-0-	-571	-0-	153	1	2621	2	Y	3	14	1			1
							3	9									
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

LOLA D GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9394 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1690	-0-	-20	-0-	92	1	1598	2	Y	-0-					4
05	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	90	1	1541	2	Y	-0-					4
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

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 69 RRCID -> 242536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3715	-0-	-95	-0-	201	1	3494	2	Y	18					37
							20	9									
05	3937	X	3727	-0-	-210	-0-	205	1	3509	2	Y	12	44	1			5
							13	9									
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									

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2467	-0-	-53	-0-	133	1	2320	2	Y	13					27
							14	9									
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	149	1	2542	2	Y	13					40
							14	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3141	-0-	-339	-0-	171	1	2968	2	Y	2					23
							2	9									
05	3379	X	3190	-0-	-189	-0-	176	1	3014	2	Y	-0-					23
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

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	113	1	1962	2	Y	-0-					33
05	2201	N	2111	-0-	-90	-0-	116	1	1992	2	Y	3					36
							3	9									
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	1870	-0-	-80	-0-	100	1	1767	2	Y	3					41
							3	9									

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	3923	-0-	-1087	-0-	212	1	3699	2	Y	11					22
							12	9									
05	4495	X	3790	-0-	-705	-0-	209	1	3570	2	Y	10					32
							11	9									
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									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7380	X	6987	-0-	-393	-0-	378	1	6588	2	Y	19					37
							21	9									
05	7440	X	7080	-0-	-360	-0-	390	1	6677	2	Y	12	44	1			5
							13	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4688	-0-	-352	-0-	254	1	4421	2	Y	12					49
							13	9									
05	4774	X	4600	-0-	-174	-0-	253	1	4327	2	Y	18	46	1			21
							20	9									
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									

WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	5289	-0-	-411	-0-	287	1	4994	2	Y	7					18
							8	9									
05	5735	X	5316	-0-	-419	-0-	294	1	5022	2	Y	-0-					18
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

DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	1986	-0-	-1884	-0-	108	1	1876	2	Y	2	30	1			2
							2	9									
05	4061	X	4011	-0-	-50	-0-	221	1	3788	2	Y	2					4
							2	9									
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									

RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12900	X	11296	-0-	-1604	-0-	614	1	10681	2	Y	1					25
							1	9									
05	12710	X	11697	-0-	-1013	-0-	646	1	11051	2	Y	-0-	8	1			17
06	12090	X	11017	-0-	-1073	-0-	629	1	10387	2	Y	1					18
							1	9									
07	12214	X	11201	-0-	-1013	-0-	623	1	10576	2	Y	2					20
							2	9									
08	11501	X	10994	-0-	-507	-0-	610	1	10383	2	Y	1					21
							1	9									
09	11130	X	10283	-0-	-847	-0-	551	1	9725	2	Y	6					27
							7	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	5351	-0-	-229	-0-	290	1	5053	2	Y	7					50
							8	9									
05	5766	X	5212	-0-	-554	-0-	287	1	4910	2	Y	14					64
							15	9									
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									

HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	78	1	1351	2	N	-0-					10
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	79	1	1348	2	N	2					12
							2	9									
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

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	383	1	6661	2	Y	59	29	1			56
							65	9									
05	6944	X	5920	-0-	-1024	-0-	326	1	5580	2	Y	13					69
							14	9									
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									

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	85	1	1482	2	Y	2	29	1			3
							2	9									
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	89	1	1522	2	Y	2					5
							2	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	252	1	4392	2	Y	3	30	1			3
							3	9									
05	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	259	1	4432	2	Y	3					6
							3	9									
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									

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2766	-0-	-84	-0-	150	1	2614	2	Y	2					30
							2	9									
05	3224	X	2755	-0-	-469	-0-	152	1	2603	2	Y	-0-					30
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

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3396	-0-	-234	-0-	184	1	3205	2	Y	6	25	1			9
							7	9									
05	3596	X	3423	-0-	-173	-0-	189	1	3226	2	Y	7					16
							8	9									
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									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	161	1	2796	2	Y	1					34
							1	9									
05	3720	X	2882	-0-	-838	-0-	159	1	2721	2	Y	2					36
							2	9									
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	2511	-0-	-459	-0-	133	1	2353	2	Y	23					62
							25	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	328	1	5715	2	Y	26	18	1			24
							29	9									
05	6076	X	6017	-0-	-59	-0-	331	1	5660	2	Y	24					48
							26	9									
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									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	5168	-0-	-712	-0-	280	1	4876	2	Y	11					22
							12	9									
05	6076	X	5131	-0-	-945	-0-	283	1	4837	2	Y	10					32
							11	9									
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									

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3686	-0-	-214	-0-	200	1	3479	2	Y	6	17	1			8
							7	9									
05	3720	X	3716	-0-	-4	-0-	205	1	3507	2	Y	4					12
							4	9									
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									

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	3026	-0-	-64	-0-	164	1	2862	2	Y	-0-					14
05	2759	X	2684	-0-	-75	-0-	148	1	2536	2	Y	-0-					14
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3849	X	3849	-0-		-0-	-0-	208	1	3629	2	Y	11					21
								12	9									
05	3844	X	3313	-0-		-531	-0-	182	1	3121	2	Y	9					30
								10	9									
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									

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	2870	-0-		-2590	-0-	156	1	2714	2	Y	-0-					18
05	5642	X	3002	-0-		-2640	-0-	166	1	2833	2	Y	3					21
								3	9									
06	5460	X	2752	-0-		-2708	-0-	157	1	2593	2	Y	2					23
								2	9									
07	2976	X	2847	-0-		-129	-0-	158	1	2689	2	Y	-0-					23
08	3007	X	2799	-0-		-208	-0-	155	1	2643	2	Y	1					24
								1	9									
09	2910	X	2658	-0-		-252	-0-	143	1	2515	2	Y	-0-					24

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	5097	-0-		-603	-0-	277	1	4820	2	Y	-0-					3
05	5952	X	4950	-0-		-1002	-0-	273	1	4677	2	Y	-0-					3
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

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7860	X	7277	-0-		-583	-0-	395	1	6882	2	Y	-0-					4
05	7874	X	7400	-0-		-474	-0-	408	1	6988	2	Y	4					8
								4	9									
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3575	-0-		-655	-0-	194	1	3380	2	Y	1					14
								1	9									
05	4216	X	4025	-0-		-191	-0-	222	1	3800	2	Y	3	16	1			1
								3	9									
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					9
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					9
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									

DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	4027	-0-	-503	-0-	219	1	3806	2	Y	2					46
							2	9									
05	4557	X	4059	-0-	-498	-0-	224	1	3834	2	Y	1					47
							1	9									
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

RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	5663	-0-	-427	-0-	308	1	5354	2	Y	1					31
							1	9									
05	6107	X	5782	-0-	-325	-0-	319	1	5463	2	Y	-0-	28	1			3
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									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	5930	-0-	-580	-0-	322	1	5608	2	Y	-0-					4
05	6479	X	6051	-0-	-428	-0-	334	1	5707	2	Y	9					13
							10	9									
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

NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	960	-0-	-150	-0-	52	1	908	2	Y	-0-					112
05	1178	N	987	-0-	-191	-0-	55	1	932	2	Y	-0-					112
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	4851	-0-	-249	-0-	258	1	4492	2	N	92					117
							101	9									
05	5053	X	4676	-0-	-377	-0-	254	1	4352	2	N	64	153	1			28
							70	9									
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	4488	-0-	-342	-0-	235	1	4144	2	N	99					119
							109	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 247693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10263 PERF. 9126 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4105	-0-	-755	-0-	223	1	3881	2	Y	1					12
							1	9									
05	4743	X	4214	-0-	-529	-0-	232	1	3976	2	Y	5	15	1			2
							6	9									
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

JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	3992	-0-	-358	-0-	217	1	3774	2	Y	1					29
							1	9									
05	4495	X	4026	-0-	-469	-0-	222	1	3804	2	Y	-0-					29
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

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	289	1	5022	2	Y	-0-	19	1			17
05	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	337	1	5765	2	Y	1					18
							1	9									
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

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12870	X	11653	-0-	-1217	-0-	633	1	11020	2	N	-0-					30
05	13175	X	12102	-0-	-1073	-0-	665	1	11374	2	N	57					87
							63	9									
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	10933	-0-	-587	-0-	586	1	10330	2	N	15					119
							17	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3463	-0-	-287	-0-	188	1	3275	2	N	-0-					90
05	3720	X	3518	-0-	-202	-0-	194	1	3324	2	N	-0-					90
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

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133

04	3780	X	3418	-0-	-362	-0-	185	1	3226	2	Y	6	17	1			8
							7	9									
05	3689	X	3604	-0-	-85	-0-	199	1	3401	2	Y	4					12
							4	9									
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									

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603

04	9390	X	8363	-0-	-1027	-0-	454	1	7900	2	Y	8					42
							9	9									
05	9362	X	8385	-0-	-977	-0-	463	1	7920	2	Y	2					44
							2	9									
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									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548

04	8130	X	6892	-0-	-1238	-0-	374	1	6518	2	Y	-0-					11
05	8060	X	7329	-0-	-731	-0-	405	1	6924	2	Y	-0-	10	1			1
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									

HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828

04	3870	X	2612	-0-	-1258	-0-	141	1	2461	2	Y	9					33
							10	9									
05	3627	X	2724	-0-	-903	-0-	150	1	2563	2	Y	10					43
							11	9									
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									

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
04	5370	X	4494	-0-	-876	-0-	243	1	4236	2	Y	14					84
							15	9									
05	5177	X	4477	-0-	-700	-0-	247	1	4217	2	Y	12	86	1			10
							13	9									
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									

MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	4976	-0-	-304	-0-	270	1	4706	2	Y	-0-					3
05	5270	X	5052	-0-	-218	-0-	279	1	4773	2	Y	-0-					3
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

RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7710	X	7032	-0-	-678	-0-	382	1	6649	2	Y	1					9
							1	9									
05	7595	X	7189	-0-	-406	-0-	397	1	6792	2	Y	-0-	8	1			1
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

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	4994	-0-	-316	-0-	271	1	4711	2	Y	11					26
							12	9									
05	5549	X	4953	-0-	-596	-0-	273	1	4672	2	Y	7	26	1			7
							8	9									
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									

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
04	3480	X	2905	-0-	-575	-0-	157	1	2738	2	Y	9	14	1			9
							10	9									
05	3565	X	2991	-0-	-574	-0-	165	1	2815	2	Y	10					19
							11	9									
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									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9420	X	8517	-0-	-903	-0-	463	1	8054	2	Y	-0-					4
05	9393	X	8711	-0-	-682	-0-	481	1	8226	2	Y	4					8
							4	9									
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

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3627	-0-	-483	-0-	197	1	3429	2	Y	1					12
							1	9									
05	4123	X	3788	-0-	-335	-0-	209	1	3575	2	Y	4	14	1			2
							4	9									
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

SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	4649	-0-	-631	-0-	252	1	4391	2	Y	5					100
							6	9									
05	5239	X	5021	-0-	-218	-0-	277	1	4740	2	Y	4	87	1			17
							4	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8400	X	7827	-0-	-573	-0-	425	1	7401	2	Y	1					54
							1	9									
05	8370	X	7976	-0-	-394	-0-	440	1	7532	2	Y	4					58
							4	9									
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

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	5712	-0-	-468	-0-	309	1	5373	2	Y	27					40
							30	9									
05	5983	X	5812	-0-	-171	-0-	320	1	5477	2	Y	14					54
							15	9									
06	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	353	1	5822	2	Y	47					101
							52	9									
07	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	340	1	5773	2	Y	17	91	1			27
							19	9									
08	INC	G-10	5873	-0-	5873	5873	325	1	5534	2	Y	13					40
							14	9									
09	INC	G-10	5558	-0-	5558	11431	298	1	5250	2	Y	9					49
							10	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255283 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9507 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7260	X	6609	-0-	-651	-0-	359	1	6249	2	Y	1					56
							1	9									
05	7378	X	6928	-0-	-450	-0-	383	1	6543	2	Y	2					58
							2	9									
06	6990	X	6490	-0-	-500	-0-	371	1	6118	2	Y	1					59
							1	9									
07	7192	X	6495	-0-	-697	-0-	360	1	6115	2	Y	18					77
							20	9									
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

JENNY BETH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255402 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	5171	-0-	-589	-0-	281	1	4888	2	Y	2					13
							2	9									
05	5642	X	5249	-0-	-393	-0-	290	1	4955	2	Y	4	15	1			2
							4	9									
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	1	4197	2	Y	7					9
							8	9									
09	INC	G-10	4162	-0-	4162	8613	223	1	3939	2	Y	-0-					9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255404 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3827	-0-	-313	-0-	208	1	3619	2	Y	-0-					3
05	4216	X	3859	-0-	-357	-0-	213	1	3646	2	Y	-0-					3
06	3960	X	3677	-0-	-283	-0-	209	1	3449	2	Y	17					20
							19	9									
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

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 255776 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	4622	-0-	-748	-0-	251	1	4368	2	Y	3	30	1			3
							3	9									
05	5363	X	5025	-0-	-338	-0-	277	1	4747	2	Y	1					4
							1	9									
06	5160	X	4444	-0-	-716	-0-	254	1	4187	2	Y	3					7
							3	9									
07	5394	X	4860	-0-	-534	-0-	269	1	4568	2	Y	21					28
							23	9									
08	INC G-10		4567	-0-	4567	4567	253	1	4312	2	Y	2	26	1			4
							2	9									
09	INC G-10		4276	-0-	4276	8843	229	1	4047	2	Y	-0-					4

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255794 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14010	X	12483	-0-	-1527	-0-	678	1	11805	2	Y	-0-					14
05	13981	X	12647	-0-	-1334	-0-	698	1	11945	2	Y	4					18
							4	9									
06	13290	X	11863	-0-	-1427	-0-	677	1	11186	2	Y	-0-					18
07	13640	X	12080	-0-	-1560	-0-	672	1	11405	2	Y	3					21
							3	9									
08	INC G-10		11796	-0-	11796	11796	654	1	11142	2	Y	-0-					21
09	INC G-10		11266	-0-	11266	23062	604	1	10659	2	Y	3					24
							3	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256079 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	4896	-0-	-474	-0-	266	1	4623	2	Y	6					32
							7	9									
05	5332	X	4953	-0-	-379	-0-	273	1	4668	2	Y	11					43
							12	9									
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									

HEATHER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 257288 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8711 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2999	-0-	-211	-0-	163	1	2830	2	Y	5					102
							6	9									
05	3255	X	3058	-0-	-197	-0-	169	1	2887	2	Y	2	89	1			15
							2	9									
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									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257667 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12480	X	11248	-0-	-1232	-0-	609 32	1 9	10607	2	Y	29					138
05	12462	X	11378	-0-	-1084	-0-	627 33	1 9	10718	2	Y	30	121	1			47
06	11730	X	10670	-0-	-1060	-0-	609 12	1 9	10049	2	Y	11					58
07	12183	X	10818	-0-	-1365	-0-	601 20	1 9	10197	2	Y	18					76
08	10943	X	10591	-0-	-352	-0-	587 10	1 9	9994	2	Y	9					85
09	10590	X	10112	-0-	-478	-0-	541 20	1 9	9551	2	Y	18					103

J. SMITH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455

04	6960	X	6480	-0-	-480	-0-	352	1	6128	2	N	-0-					75
05	6386	X	5559	-0-	-827	-0-	307	1	5252	2	N	-0-					75
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

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235780 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 223954 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 10446

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230956 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10033 - 12920

04	7080	X	6504	-0-	-576	-0-	289	1	6215	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6723	-0-	-438	-0-	305	1	6418	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230958 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10012 - 12892

04	2850	X	1484	-0-	-1366	-0-	66	1	1418	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	1692	-0-	-1253	-0-	77	1	1615	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233044 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF. 9962 - 12074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	2144	-0-	-2026	-0-	95	1	2049	2	N	-0-			-0-
05	4247	X	1933	-0-	-2314	-0-	88	1	1845	2	N	-0-			-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234816 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 12102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	238	1	5123	2	N	-0-			-0-
05	5177	X	5018	-0-	-159	-0-	228	1	4790	2	N	-0-			-0-
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-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236148 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 10277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246687 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 9832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246691 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9922 - 10199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250737 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 10165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257188 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 10214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257714 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 10471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259750 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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

04	3690 X	3441	-0-	-249	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
05	3813 X	3505	-0-	-308	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
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-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738

04	7860 X	7283	-0-	-577	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
05	8060 X	7950	-0-	-110	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
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-

DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

04	2730 X	2634	-0-	-96	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
05	2666 X	2652	-0-	-14	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	5925	-0-	-45	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	6075	-0-	-32	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
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-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 246295 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	X	1290	-0-	-90	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	1306	-0-	-120	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	4830	X	2607	-0-	-2223	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	3037	-0-	-1954	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	2010	X	1960	-0-	-50	-0-	1960	2			N	-0-					75
05	2077	X	2020	-0-	-57	-0-	2020	2			N	-0-					75
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	1454	-0-	-592	-0-	1454	2			N	-0-					75
*09	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	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
04	1500	X	1356	-0-	-144	-0-	1356	2			N	-0-					87
05	1457	X	1353	-0-	-104	-0-	1353	2			N	-0-					87
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	995	-0-	-431	-0-	995	2			N	-0-					87
09	1350	X	1246	-0-	-104	-0-	1246	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
04	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6310	2	367	3	Y	-0-					83
05	6603	X	6213	-0-	-390	-0-	5857	2	356	3	Y	-0-					83
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		6060	-0-	6060	6060	5590	2	470	3	Y	-0-	8	1			75
*09	11823	X	5763	-0-	-6060	-0-	5315	2	448	3	Y	-0-					75

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
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
04	4230	X	3878	-0-	-352	-0-	3665	2	213	3	N	-0-					108
05	4309	X	4083	-0-	-226	-0-	3849	2	234	3	N	-0-					108
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

SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502

04	7440	X	6850	-0-	-590	-0-	6472	2	377	3	Y	1					107
							1	9									
05	7409	X	7071	-0-	-338	-0-	6664	2	406	3	Y	1					108
							1	9									
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									

SESSIONS, RUBE WELL #: 2 RRCID -> 218448 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10686 - 11642

04	4830	X	4594	-0-	-236	-0-	4341	2	253	3	N	-0-					89
05	4960	X	4674	-0-	-286	-0-	4406	2	268	3	N	-0-					89
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

HILL, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 225944 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10406 - 11228

04	4440	X	4215	-0-	-225	-0-	3983	2	232	3	Y	-0-					84
05	4433	X	4313	-0-	-120	-0-	4066	2	247	3	Y	-0-					84
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	4117	-0-	-192	-0-	3798	2	319	3	Y	-0-	5	1			81
09	4170	X	3896	-0-	-274	-0-	3593	2	303	3	Y	-0-					81

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 225946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11725 PERF.10600 - 11682

04	8370	X	7959	-0-	-411	-0-	7040	2	919	3	N	-0-					105
05	8649	X	8191	-0-	-458	-0-	7462	2	729	3	N	-0-					105
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

SESSIONS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226256 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10710 - 11844

04	6810	X	6352	-0-	-458	-0-	6002	2	350	3	Y	-0-					61
05	6882	X	6433	-0-	-449	-0-	6064	2	369	3	Y	-0-					61
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	6525	-0-	-47	-0-	6019	2	506	3	Y	-0-	6	1			55
09	6360	X	6144	-0-	-216	-0-	5666	2	478	3	Y	-0-					55

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
SESSIONS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 226551 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11004 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	4838	-0-	-352	-0-	4572	2	266	3	Y	-0-					75
05	5177	X	4998	-0-	-179	-0-	4711	2	287	3	Y	-0-					75
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	4869	-0-	-60	-0-	4492	2	377	3	Y	-0-	4	1			71
09	4770	X	4614	-0-	-156	-0-	4255	2	359	3	Y	-0-					71

SESSION, RUBE WELL #: 3 RRCID -> 230069 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10649 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2861	-0-	-289	-0-	2704	2	157	3	Y	-0-					66
05	3100	X	2945	-0-	-155	-0-	2776	2	169	3	Y	-0-					66
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	2945	N	2942	-0-	-3	-0-	2714	2	228	3	Y	-0-	5	1			61
*09	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2606	2	220	3	Y	-0-					61

SESSIONS HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 230163 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11014 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	5939	-0-	-691	-0-	5612	2	327	3	N	-0-					26
05	6510	X	5959	-0-	-551	-0-	5617	2	342	3	N	-0-					26
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	6049	-0-	-89	-0-	5574	2	468	3	N	6	9	1			23
							7	9									
09	5970	X	5751	-0-	-219	-0-	5304	2	447	3	N	-0-					23

SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	2822	2	164	3	Y	-0-					56
							12300	5									
05	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	2818	2	172	3	Y	1					57
							11008	5	1	9							
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	2764	-0-	-12536	-0-	2548	2	215	3	Y	1					61
							12435	5	1	9							

SESSIONS HEIRS WELL #: 1SW RRCID -> 231077 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668

HILL, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10893 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	3920	2	228	3	Y	-0-					52
05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3687	2	224	3	Y	-0-					52
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	3822	-0-	-456	-0-	3526	2	296	3	Y	-0-	9	1			46
09	4140	X	3650	-0-	-490	-0-	3366	2	284	3	Y	-0-					46

DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	4732	-0-	-278	-0-	4183	2	546	3	N	3					162
							3	9									
05	5177	X	4397	-0-	-780	-0-	4006	2	391	3	N	-0-					162
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

SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3189	-0-	-171	-0-	3012	2	175	3	Y	2					26
							2	9									
05	3255	X	3191	-0-	-64	-0-	3008	2	183	3	Y	-0-					26
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	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3040	2	255	3	Y	-0-	7	1			21
09	3300	X	3004	-0-	-296	-0-	2770	2	234	3	Y	-0-					21

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 232183 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12078 PERF.10954 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14460	X	14231	-0-	-229	-0-	2561	2	334	3	Y	-0-					25
							11336	5									
05	14880	X	10594	-0-	-4286	-0-	2576	2	252	3	Y	-0-					25
							7766	5									
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	14510	X	14510	-0-	-0-	-0-	2728	2	168	3	Y	-0-	8	1			17
							11614	5									
*09	15047	X	15047	-0-	-0-	-0-	2620	2	173	3	Y	-0-					17
							12254	5									

SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6990	X	6649	-0-	-341	-0-	5881	2	768	3	Y	-0-					34
05	7223	X	6582	-0-	-641	-0-	5996	2	586	3	Y	-0-					34
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	6726	-0-	-249	-0-	6336	2	390	3	Y	-0-	7	1			27
09	6720	X	6419	-0-	-301	-0-	6021	2	398	3	Y	-0-					27

SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 232201 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11801 PERF.10588 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1108	-0-	-182	-0-	980	2	128	3	Y	-0-					42
05	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	1050	2	103	3	Y	-0-					42
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	1126	-0-	-21	-0-	1061	2	65	3	Y	-0-	3	1			39
09	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	1029	2	68	3	Y	-0-					39

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
04	2520	X	2273	-0-	-247	-0-	2148	2	125	3	Y	-0-					24
05	2604	X	2165	-0-	-439	-0-	2041	2	124	3	Y	-0-					24
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	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2216	2	186	3	Y	-0-	5	1			22
*09	3000	N	3269	-0-	269	269	3015	2	254	3	Y	-0-					22

SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6570	X	5970	-0-	-600	-0-	5641	2	329	3	Y	-0-					35
05	6572	X	6133	-0-	-439	-0-	5781	2	352	3	Y	-0-					35
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	4273	-0-	-1896	-0-	3942	2	331	3	Y	-0-	7	8			31
09	5970	X	4157	-0-	-1813	-0-	3834	2	323	3	Y	-0-					31

SESSIONS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 234313 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7440	X	6711	-0-	-729	-0-	6342	2	369	3	Y	-0-					28
05	7316	X	6801	-0-	-515	-0-	6411	2	390	3	Y	-0-					28
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	6746	-0-	-198	-0-	6223	2	523	3	Y	-0-	8	8			23
09	6720	X	6374	-0-	-346	-0-	5878	2	496	3	Y	-0-					23

SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6540	X	5858	-0-	-682	-0-	5534	2	322	3	Y	2					31
							2	9									
05	6758	X	6104	-0-	-654	-0-	5753	2	350	3	Y	1					32
							1	9									
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									

SESSIONS HEIRS WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3046	-0-	-434	-0-	2878	2	168	3	Y	-0-					26
05	3317	X	3123	-0-	-194	-0-	2944	2	179	3	Y	-0-					26
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	3066	-0-	-96	-0-	2828	2	238	3	Y	-0-	7	8			21
09	3060	X	2879	-0-	-181	-0-	2655	2	224	3	Y	-0-					21

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
04	8250	X	7730	-0-	-520	-0-	6837	2	893	3	N	-0-					75
05	8339	X	7912	-0-	-427	-0-	7208	2	704	3	N	-0-					75
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

HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3444	-0-	-486	-0-	174	1	3270	2	Y	-0-					33
05	3813	X	3697	-0-	-116	-0-	179	1	3518	2	Y	-0-					33
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

SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	6400	-0-	-740	-0-	6045	2	352	3	Y	3					41
							3	9									
05	7006	X	6478	-0-	-528	-0-	6105	2	372	3	Y	1					42
							1	9									
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									

SESSIONS, RUBE WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11880	X	10646	-0-	-1234	-0-	10057	2	586	3	Y	3					43
							3	9									
05	11470	X	10869	-0-	-601	-0-	10244	2	623	3	Y	2					45
							2	9									
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									

SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4348	-0-	-392	-0-	3846	2	502	3	Y	-0-					55
05	4743	X	4397	-0-	-346	-0-	4006	2	391	3	Y	-0-					55
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	4168	-0-	-172	-0-	3925	2	242	3	Y	1	10	8			46
							1	9									
09	4200	X	4006	-0-	-194	-0-	3757	2	249	3	Y	-0-					46

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
04	9240	X	8224	-0-	-1016	-0-	7274	2	950	3	Y	-0-					61
05	8959	X	8392	-0-	-567	-0-	7645	2	747	3	Y	-0-					61
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	7821	-0-	-518	-0-	7368	2	453	3	Y	-0-	9	8			52
09	8070	X	7478	-0-	-592	-0-	7014	2	464	3	Y	-0-					52

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 245867 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.10995 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	5273	-0-	-427	-0-	4664	2	609	3	Y	-0-					52
05	5704	X	5450	-0-	-254	-0-	4965	2	485	3	Y	-0-					52
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	5048	-0-	-408	-0-	4755	2	293	3	Y	-0-	9	8			43
09	5280	X	4891	-0-	-389	-0-	4588	2	303	3	Y	-0-					43

XTO ENERGY INC. 945936
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 105115 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					8
05	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	2			N	-0-					8
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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5533	-0-	-233	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	5611	-0-	-119	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5591	-0-	-299	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	456	1	9812	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	9750	-0-	-1596	-0-	442	1	9308	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 230361 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2576	-0-	-124	-0-	114	1	2462	2	N	-0-			-0-
05	2759	X	2581	-0-	-178	-0-	117	1	2464	2	N	-0-			-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230959 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10381 - 12892

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WARNER WELL #: 2 RRCID -> 231317 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 11749

04	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-			10
05	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-			10
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

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 233654 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966

04	5550	X	4476	-0-	-1074	-0-	199	1	4277	2	N	-0-			-0-
05	5735	X	4440	-0-	-1295	-0-	201	1	4239	2	N	-0-			-0-
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-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

04	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	428	1	9216	2	N	-0-			-0-
05	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	392	1	8239	2	N	-0-			-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 234741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8730	X	8127	-0-	-603	-0-	361	1	7766	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	8511	-0-	-572	-0-	386	1	8125	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234818 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 235289 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	342	1	7365	2	N	-0-					-0-
05	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	333	1	7000	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236147 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2542	-0-	-188	-0-	113	1	2429	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2455	-0-	-397	-0-	111	1	2344	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	336	1	7240	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	7024	-0-	-137	-0-	319	1	6705	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	311	1	6699	2	N	-0-					-0-
05	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	354	1	7452	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	5408	-0-	-712	-0-	240	1	5168	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5462	-0-	-366	-0-	248	1	5214	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	4241	-0-	-919	-0-	188	1	4053	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	1324	-0-	-3419	-0-	60	1	1264	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

04	5310	X	4874	-0-	-436	-0-	216	1	4658	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4734	-0-	-629	-0-	215	1	4519	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

04	8490	X	8180	-0-	-310	-0-	363	1	7817	2	N	-0-					-0-
05	8897	X	8615	-0-	-282	-0-	391	1	8224	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

04	6750	X	6417	-0-	-333	-0-	285	1	6132	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	6366	-0-	-578	-0-	289	1	6077	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 242868 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162

04	3540	X	3450	-0-	-90	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3487	-0-	-171	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 244220 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118

04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	168	1	3610	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3734	-0-	-203	-0-	169	1	3565	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 244828 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006

04	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	255	1	5494	2	N	-0-					-0-
05	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	261	1	5499	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 244958 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	275	1	5922	2	N	-0-					-0-
05	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	302	1	6354	2	N	-0-					-0-
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-

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 245046 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	122	1	2631	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2662	-0-	-66	-0-	121	1	2541	2	N	-0-					-0-
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-

HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245138 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3255	-0-	-705	-0-	145	1	3110	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3201	-0-	-891	-0-	145	1	3056	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 245659 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10581 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	86	1	1841	2	N	-0-					-0-
05	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	234	1	4921	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	3990	X	3035	-0-	-955	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	446	-0-	-3677	-0-	446	2			N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 246407 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	179	1	3854	2	N	-0-					-0-
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	184	1	3868	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 47 RRCID -> 246408 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	397	1	8544	2	N	-0-					-0-
05	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	433	1	9111	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STATON GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 246409 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	256	1	5502	2	N	-0-					-0-
05	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	279	1	5874	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 246506 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 11968

04	1740	N	1487	-0-	-253	-0-	66	1	1421	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1520	-0-	-154	-0-	69	1	1451	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 246507 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 12008

04	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	292	1	6274	2	N	-0-					-0-
05	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	323	1	6800	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246549 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 12040

04	6300	X	4622	-0-	-1678	-0-	205	1	4417	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	6350	-0-	-160	-0-	288	1	6062	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246686 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161

04	2730	X	2129	-0-	-601	-0-	95	1	2034	2	N	-0-					-0-
05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	189	1	3967	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246688 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 11770

04	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	343	1	7389	2	N	-0-					-0-
05	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	357	1	7511	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247528 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901

04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	165	1	3555	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3447	-0-	-366	-0-	156	1	3291	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247868 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	149	1	3215	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3121	-0-	-382	-0-	142	1	2979	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250736 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 11932

04	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	200	1	4314	2	N	-0-					-0-
05	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	202	1	4249	2	N	-0-					-0-
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-

SEYMORE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254414 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10658 - 11650

04	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	580	1	12486	2	N	-0-					-0-
05	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	595	1	12518	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10583 - 12137

04	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	101	1	2174	2	N	-0-					-0-
05	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	115	1	2417	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 52 RRCID -> 255112 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10533 - 12112

04	5160	X	3726	-0-	-1434	-0-	165	1	3561	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	2824	-0-	-2508	-0-	128	1	2696	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 10808 - 12246

04	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	504	1	10848	2	N	-0-					-0-
05	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	370	1	7789	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 256419 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF. 10334 - 12152

04	5130	X	4345	-0-	-785	-0-	193	1	4152	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4178	-0-	-1123	-0-	190	1	3988	2	N	-0-					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7800	X	7214	-0-	-586	-0-	320	1	6894	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	6996	-0-	-847	-0-	317	1	6679	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16140	X	13874	-0-	-2266	-0-	616	1	13258	2	N	-0-					-0-
05	15996	X	13435	-0-	-2561	-0-	610	1	12825	2	N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16500	X	15026	-0-	-1474	-0-	667	1	14359	2	N	-0-					-0-
05	16740	X	14902	-0-	-1838	-0-	676	1	14226	2	N	-0-					-0-
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-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9300	X	8625	-0-	-675	-0-	383	1	8242	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	8928	-0-	-558	-0-	405	1	8523	2	N	-0-					-0-
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-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS) 26155 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
CHISUM WELL #: 1 RRCID -> 227245 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF. 9140 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 100296 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3616 - 3628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANE A-95 WELL #: 2 RRCID -> 120274 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3662 - 3672

04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	465	N	233	-0-	-232	-0-	233	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	746	R	746	-0-	-0-	-0-	304	1	442	2	N	-0-					117
05	682	#	449	-0-	-233	-0-	121	1	328	2	N	-0-					117
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

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3278 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
PARTEN OPERATING INC. 642718
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 11308 - 11451

04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	5	1	798	2	N	43					70
							47	9									
05	1581	N	1436	-0-	-145	-0-	3	1	1416	2	N	15					85
							17	9									
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

EGB (FREDERICKSBURG) 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 122982 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2554 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	82	1	97	2	N	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	127	1	57	2	N	-0-					-0-
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	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	84	1	100	2	N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	146	1	65	2	N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	130	1	154	2	N	-0-					-0-
05	434	N	279	-0-	-155	-0-	193	1	86	2	N	-0-					-0-
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	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	130	1	154	2	N	-0-					-0-
05	434	N	279	-0-	-155	-0-	193	1	86	2	N	-0-					-0-
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	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

ELKHART (PETTIT) 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1849	-0-	-41	-0-	285	1	1544	2	N	18					97
							20	9									
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	315	1	2084	2	N	13					110
							14	9									
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									

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 230070 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/28/2012

ELKHART (PETTIT) //CONT.// 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

ELKHART (RODESSA) 28379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
COVINGTON WELL #: 2 RRCID -> 257440 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 8936 - 8943

04	930 N	878	-0-	-52	-0-	300 1 8 9	570 2	N	7			82
05	992 N	922	-0-	-70	-0-	315 1 15 9	592 2	N	14	1 8		95
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

ELKHART (WOODBINE) 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 212419 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5344 - 5345

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELKTON (PALUXY B) 28415 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
PALMER PETROLEUM INC. 636222
WOLDERT-HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 130253 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7358 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13542		13542	-0-	-0-	-0-	56	1	13424	2	N	56					77
							62	9									
05	18659		18659	-0-	-0-	-0-	62	1	18480	2	N	106	139	1			44
							117	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

INDIGO MINERALS LLC 423834
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 169642 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	199	2	33	9	N	30	109	1			36
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	161	2	19	9	N	17	1	8			52
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	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					46

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					68
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					68
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

PETROMINING, INC. 660846
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 228646 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	4562	-0-	-688	-0-	4554	3	8	9	N	7					167
05	5332	X	4012	-0-	-1320	-0-	4011	3	1	9	N	1					168
06	5520	X	3990	-0-	-1530	-0-	3968	3	22	9	N	20					188
07	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					188
08	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					188
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					188

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 257146 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) 28809 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH, J. D. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 105723 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6116 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3783		1125	-0-	-2658	-0-	133 9	1 9	983	2	Y	8	1	8			115
05	463	R	463	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9	405	2	Y	2					117
06	1200	N	452	-0-	-748	-0-	54 7	1 9	391	2	Y	6					123
07	1178	N	392	-0-	-786	-0-	47	1	345	2	Y	-0-					123
08	465	N	405	-0-	-60	-0-	49 1	1 9	355	2	Y	1	91	1			33
09	450	N	405	-0-	-45	-0-	46 6	1 9	353	2	Y	5					38

EXCELSIOR (PETTIT) 29790 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
STETSON PETROLEUM CORP. 819479
STALLCUP, BLISS WELL #: A 1 RRCID -> 039323 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6237 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	532	3	30	9	N	27	8	8			121
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					121
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	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201090 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					80
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					80
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

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) //CONT.// 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GASPER RICE RESOURCES, LTD. //CONT.// 297089
VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220883 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	133	-0-	-407	-0-	15	1	118	2	N	-0-					32
05	589	N	152	-0-	-437	-0-	18	1	134	2	N	-0-					32
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	219	-0-	-171	-0-	219	2			N	-0-					53
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					53
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

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					113
05	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					113
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

EZIM (TRAVIS PEAK) 29830 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BRG LONE STAR LTD. 090870
GIBBARD, GRAHAM S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228123 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9038 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228898 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8921 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	176	1			88
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	15	3	88	9	N	80					168
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

TREADWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229164 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8830 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155					268
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	3	83	9	N	75	175	1			168
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

EZIM (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29830 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PEAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232237 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8694 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					122
05	14B2	EXT	38	-0-	38	38	10	3	28	9	N	25					147
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

KINNEY, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 266827 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF. 8550 - 8574

04		600	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873

04		121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-				146
05		45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				146
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

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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HUNT OIL COMPANY 416330
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 824 RRCID -> 181538 COMPL. DATE 04/10/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9986 - 10090

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17709	X	17709	-0-	-0-	-0-	17177	3	532	9	N	484	498	1			56
05	19406	X	17831	-0-	-1575	-0-	17332	3	499	9	N	454	457	1			53
06	18780	X	17092	-0-	-1688	-0-	16704	3	388	9	N	353	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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2110	3	19	9	N	17	14	1			3
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2337	3	1	9	N	1	4	1			-0-
06	3000	N	3320	-0-	320	320	3160	3	160	9	N	145	106	1			39
07	2801	N	2481	-0-	-320	-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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965

04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	11	3	11	9	N	10	8	1			2
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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	1653	3	443	9	N	403	323	1			80
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1236	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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 346 RRCID -> 189585 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9842 - 9927

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122

04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3351	3	183	9	N	166	200	1			25
05	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2749	3	25	9	N	23	43	1			5
06	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936

04	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6325	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10662	3	33	9	N	30	25	1			5
06	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	10605	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

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5497 RRCID -> 207887 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	4725	-0-	-915	-0-	4567	3	158	9	N	144	127	1			17
05	5828	X	5750	-0-	-78	-0-	5513	3	237	9	N	215	207	1			25
06	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5726	3	152	9	N	138	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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 648 RRCID -> 208181 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9812 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10500	X	6285	-0-	-4215	-0-	6248	3	37	9	N	34	35	1			4
05	9145	X	6369	-0-	-2776	-0-	6333	3	36	9	N	33	33	1			4
06	9150	X	6580	-0-	-2570	-0-	6495	3	85	9	N	77	70	1			11
*07	9455	X	6270	-0-	-3185	-0-	6192	3	78	9	N	71	75	1			7
*08	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5780	3	70	9	N	64	61	1			10
*09	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			N	-0-	10	1			-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	3123	-0-	-2097	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	3097	-0-	-2297	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
06	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6422 RRCID -> 208184 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-	1	1			-0-
05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
06	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7500	X	5311	-0-	-2189	-0-	5253	3	58	9	N	53	52	1			6
05	7750	X	4899	-0-	-2851	-0-	4860	3	39	9	N	35	37	1			4
06	5070	X	4999	-0-	-71	-0-	4957	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-

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
04	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	3992	3	24	9	N	22	24	1			3
05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-	3	1			-0-
06	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	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-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

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
04	11250	X	3537	-0-	-7713	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	3643	-0-	-3146	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	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

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
04	10200	X	1428	-0-	-8772	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	1550	-0-	-4154	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3407	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-

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
04	5250	X	5054	-0-	-196	-0-	5020	3	34	9	N	31	44	1			18
05	5425	X	4225	-0-	-1200	-0-	4190	3	35	9	N	32	35	1			15
06	5250	X	4333	-0-	-917	-0-	4296	3	37	9	N	34	34	1			15
07	5425	X	4059	-0-	-1366	-0-	4038	3	21	9	N	19	18	1			16
*08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4194	3	17	9	N	15	24	1			7
*09	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4294	3	18	9	N	16	11	1			12

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
04	5220	X	1407	-0-	-3813	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	1388	-0-	-1371	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
06	1530	X	1423	-0-	-107	-0-	1423	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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 653W RRCID -> 209848 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9936 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	3308	-0-	-2452	-0-	3141	3	167	9	N	152	137	1			18
05	4681	X	3716	-0-	-965	-0-	3503	3	213	9	N	194	189	1			23
06	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2627	3	127	9	N	115	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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7463 RRCID -> 210040 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9900 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9810	X	6698	-0-	-3112	-0-	6651	3	47	9	N	43	44	1			7
05	10137	X	6344	-0-	-3793	-0-	6299	3	45	9	N	41	40	1			8
06	8280	X	6531	-0-	-1749	-0-	6495	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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 551 RRCID -> 210041 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10015 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9120	X	8836	-0-	-284	-0-	8769	3	67	9	N	61	81	1			36
05	9424	X	8337	-0-	-1087	-0-	8267	3	70	9	N	64	70	1			30
06	8640	X	7389	-0-	-1251	-0-	7336	3	53	9	N	48	57	1			21
07	9145	X	7252	-0-	-1893	-0-	7186	3	66	9	N	60	30	1			51
*08	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7562	3	64	9	N	58	83	1			26
*09	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	9712	3	53	9	N	48	38	1			36

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6518	3	76	9	N	69	73	1			8
05	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5927	3	36	9	N	33	37	1			4
06	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6190	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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7530	X	1909	-0-	-5621	-0-	1896	3	13	9	N	12	16	1			1
05	2852	X	1345	-0-	-1507	-0-	1345	3			N	-0-	1	1			-0-
06	2760	X	1379	-0-	-1381	-0-	1379	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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10320	X	4118	-0-	-6202	-0-	4074	3	44	9	N	40	45	1			5
05	6014	X	4098	-0-	-1916	-0-	4063	3	35	9	N	32	33	1			4
06	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4167	3	168	9	N	153	136	1			21
*07	4278	X	4112	-0-	-166	-0-	3979	3	133	9	N	121	130	1			12
*08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3219	3	95	9	N	86	84	1			14
*09	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-	14	1			-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16500	X	7651	-0-	-8849	-0-	7579	3	72	9	N	65	69	1			10
05	11315	X	7370	-0-	-3945	-0-	7278	3	92	9	N	84	77	1			17
06	8310	X	7444	-0-	-866	-0-	7212	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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 742 RRCID -> 218946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9896 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
05	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	3			N	-0-					-0-
06	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	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-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7830	X	4057	-0-	-3773	-0-	3839	3	218	9	N	198	168	1			30
05	5549	X	4015	-0-	-1534	-0-	3961	3	54	9	N	49	69	1			10
06	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	3914	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

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69300	X	41858	-0-	-27442	-0-	41099	3	759	9	N	690	749	1			112
05	42780	X	41442	-0-	-1338	-0-	40544	3	898	9	N	816	796	1			132
06	42711	X	42711	-0-	-0-	-0-	42059	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

FALCON CREEK (ANHYDRITE) 30080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC 511727
SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 119801 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 7815 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	18	1	66	3	N	-0-					30
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	15	1	46	3	N	-0-					30
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

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
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3664					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3664					N	NO RPT					-0-
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-

WILSON HYDROCARBON INC. 929170
RICHARDS "D" WELL #: 1 RRCID -> 133890 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 4577 - 4587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEETO (SUB-CLARKSVILLE) 31404 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1 RRCID -> 174538 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3659 - 3674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (JAMES LIME) 32156 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
NAVIDAD RESOURCES, LLC 601175
GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 264495 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 12476 - 12651

04	0 Z	1196	-0-	1196	134812	400	3	796	9	N	724	721	1			128
05	0 Z	1771	-0-	1771	136583	560	1	410	3	N	728	694	1			162
						801	9									
06	0 Z	2312	-0-	2312	138895	500	1	1028	3	N	713	704	1			171
						784	9									
07	0 Z	1407	-0-	1407	140302	600	1	807	9	N	734	702	1			203
08	0 Z	1495	-0-	1495	141797	520	1	336	3	N	581	544	1			240
						639	9									
09	0 Z	803	-0-	803	142600	360	1	87	3	N	324	369	1			195
						356	9									

FURRH (TRAVIS PEAK) 33350 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
THOR ENERGY/FURRH WELL #: 1 RRCID -> 141710 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6478 - 6510

04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					63
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					63
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	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

04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	24	1	197	3	Y	24	24	1			-0-
						26	9									
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	Y	23	23	1			-0-
						25	9									
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	25	1	207	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	200	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									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 142046 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 6518

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 10 RRCID -> 146177 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636

04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	107 3	1 9	2153	3	Y	3	3	1			-0-
05	2232	N	2068	-0-	-164	-0-	95 3	1 9	1970	3	Y	3	3	1			-0-
06	2160	N	1853	-0-	-307	-0-	86	1	1767	3	Y	-0-					-0-
07	2232	N	1863	-0-	-369	-0-	89	1	1774	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-

GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	125 48	1 9	2520	3	Y	44	44	1			-0-
05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	125 45	1 9	2579	3	Y	41	41	1			-0-
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	105 42	1 9	2164	3	Y	38	38	1			-0-
07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	112 47	1 9	2240	3	Y	43	43	1			-0-
08	2511	N	1918	-0-	-593	-0-	97 32	1 9	1789	3	Y	29	29	1			-0-
09	2310	N	199	-0-	-2111	-0-	10 3	1 9	186	3	Y	3	3	1			-0-

GARRISON (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 6 WELL #: 3 RRCID -> 228281 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140316 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7566 - 7630

04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					30
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					30
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

GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

04	720	N	289	-0-	-431	-0-	289	2			N	-0-					148
05	620	N	582	-0-	-38	-0-	573	2	9	9	N	8					156
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

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					60
05	403	N	202	-0-	-201	-0-	202	2			Y	-0-	60	1			-0-
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

RANDALL, L. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 154761 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7686 - 7863

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	1			14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	5			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948

04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	313	2	92	9	N	84					133
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	411	2	53	9	N	48					181
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

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COLLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171784 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					105
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	44	2	3	9	N	3					108
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

KING, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223598 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7738 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	390	2	46	9	N	42	158	1			26
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					26
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

PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5515	2	40	9	N	36	3	8			187
05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4778	2	4	9	N	4	159	1	4	8	28
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

ENDURO OPERATING LLC 252028
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 215600 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9848 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	681	2	10	9	N	9					27
05	713	N	689	-0-	-24	-0-	660	2	29	9	N	26					53
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

ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: 3 RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	X	589	-0-	-161	-0-	24	1	555	2	N	9					70
							10	9									
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					70
06	780	X	325	-0-	-455	-0-	14	1	311	2	N	-0-					70
07	806	X	396	-0-	-410	-0-	17	1	368	2	N	10					80
							11	9									
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	63	1	1602	2	N	33					113
							36	9									
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					113

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: 5 RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	890	-0-	-190	-0-	36	1	843	2	N	10	169	1			3
							11	9									
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	69	1	1345	2	N	66					69
							73	9									
06	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	53	1	1183	2	N	81					150
							89	9									
07	930	N	918	-0-	-12	-0-	37	1	815	2	N	60	166	1			44
							66	9									
08	1488	N	471	-0-	-1017	-0-	17	1	436	2	N	16					60
							18	9									
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					60

GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	49	1	125	2	N	-0-					123
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	31	1	200	2	N	-0-					123
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	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					123

IRWIN WELL #: 6 RRCID -> 202793 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	27	1	619	2	N	45	100	1			85
							50	9									
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	39	1	756	2	N	48					133
							53	9									
06	750	N	466	-0-	-284	-0-	18	1	407	2	N	37	60	1			110
							41	9									
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	35	1	759	2	N	49					159
							54	9									
08	837	N	537	-0-	-300	-0-	18	1	463	2	N	51	100	1			110
							56	9									
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					110

IRWIN WELL #: 7 RRCID -> 202794 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	138	1	3211	2	N	20					132
							22	9									
05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	222	1	4338	2	N	5					137
							6	9									
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	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					157

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202795 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1785	-0-	-195	-0-	71	1	1655	2	N	54					145
							59	9									
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	83	1	1614	2	N	33					178
							36	9									
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	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					100

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 202946 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	68	-0-	-742	-0-	2	1	66	2	N	-0-					53
05	310	N	53	-0-	-257	-0-	2	1	51	2	N	-0-					53
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	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					83

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 203448 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	55	1	1286	2	N	28					170
							31	9									
05	1054	N	752	-0-	-302	-0-	36	1	708	2	N	7	172	1			5
							8	9									
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	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					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
04	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	47	1	1094	2	N	30					144
							33	9									
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	64	1	1256	2	N	24					168
							26	9									
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	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					173

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	749	-0-	-31	-0-	18	1	731	2	N	-0-					79
05	992	N	668	-0-	-324	-0-	26	1	631	2	N	10					89
							11	9									
06	870	N	755	-0-	-115	-0-	30	1	691	2	N	31					120
							34	9									
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	33	1	825	2	N	45					165
							50	9									
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	35	1	847	2	N	10	152	1			23
							11	9									
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					23

RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 210764 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	98	1	2278	2	N	24					48
							26	9									
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	106	1	2069	2	N	16					64
							18	9									
06	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	106	1	2358	2	N	15					79
							17	9									
07	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	86	1	1884	2	N	20					99
							22	9									
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	87	1	2179	2	N	103					202
							113	9									
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					202

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212437 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3139	-0-	139	139	128	1	2987	2	N	22	165	1			52
							24	9									
05	2580	N	2441	-0-	-139	-0-	117	1	2288	2	N	33					85
							36	9									
06	2160	N	1689	-0-	-471	-0-	71	1	1565	2	N	48					133
							53	9									
07	2232	X	2069	-0-	-163	-0-	88	1	1926	2	N	50					183
							55	9									
08	2232	X	1841	-0-	-391	-0-	67	1	1707	2	N	61	159	1			85
							67	9									
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					85

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 212438 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	128	1	5385	2	N	88					204
							97	9									
05	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	225	1	5423	2	N	90	181	1			113
							99	9									
06	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	223	1	5114	2	N	91					204
							100	9									
07	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	214	1	5329	2	N	80	171	1			113
							88	9									
08	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	205	1	5036	2	N	88					201
							97	9									
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					201

GARRISON GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 212494 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	37	1	1537	2	N	31	177	1			160
							34	9									
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	78	1	1878	2	N	45					205
							50	9									
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	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					153

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213731 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	43	1	1002	2	N	42					148
							46	9									
05	1054	N	986	-0-	-68	-0-	46	1	905	2	N	32					180
							35	9									
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	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					124

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					41

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 214361 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1061	-0-	-799	-0-	44	1	1014	2	N	3					128
							3	9									
05	1984	N	1110	-0-	-874	-0-	54	1	1050	2	N	5					133
							6	9									
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	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					150

DAUGHTERY-CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 214363 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	2057	-0-	-313	-0-	48	1	1994	2	N	14					84
							15	9									
05	2449	X	2044	-0-	-405	-0-	81	1	1963	2	N	-0-					84
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	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					208

CHILDS WELL #: 3 RRCID -> 215658 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	175	-0-	-155	-0-	56	1	119	2	N	-0-					150
05	496	N	197	-0-	-299	-0-	145	1	52	2	N	-0-					150
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	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					84

JOPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215884 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	1916	-0-	-184	-0-	77	1	1792	2	N	43					182
							47	9									
05	2170	X	2086	-0-	-84	-0-	99	1	1939	2	N	44	151	1			75
							48	9									
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	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					202

MCCAULEY WELL #: 1 RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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
04	1140	N	664	-0-	-476	-0-	23 116	1 9	525	2	N	105	178	1			95
05	1395	N	777	-0-	-618	-0-	31 141	1 9	605	2	N	128					223
06	1050	N	641	-0-	-409	-0-	23 114	1 9	504	2	N	104	168	1			159
07	682	N	629	-0-	-53	-0-	22 116	1 9	491	2	N	105	153	1			111
08	775	N	479	-0-	-296	-0-	15 83	1 9	381	2	N	75					186
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					186

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 221392 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8760 - 8837

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

04	810	N	777	-0-	-33	-0-	31 30	1 9	716	2	N	27					115
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	56 30	1 9	1097	2	N	27					142
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	25 32	1 9	564	2	N	29					171
07	806	N	633	-0-	-173	-0-	26 28	1 9	579	2	N	25	158	1			38
08	1178	N	624	-0-	-554	-0-	23 28	1 9	573	2	N	25					63
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					63

BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280

04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	92 7	1 9	3823	2	N	6					43
05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	175 3	1 9	4228	2	N	3					46
06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	117 4	1 9	2686	2	N	4					50
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	126 3	1 9	3120	2	N	3					53
08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	119 6	1 9	2908	2	N	5					58
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					58

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1114	-0-		-26	-0-		44	1	1024	2	N	42					217
									46	9									
05	1379	N	1379	-0-		-0-	-0-		63	1	1230	2	N	78	174	1			121
									86	9									
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	NO RPT	-0-		-780	-0-						N	NO RPT					148

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 221816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7461 - 9440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	199	-0-		-101	-0-		36	1	163	2	N	-0-					119
05	770	N	770	-0-		-0-	-0-		81	1	562	2	N	115					234
									127	9									
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	NO RPT	-0-		-690	-0-						N	NO RPT					66

JOPLING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222463 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 9472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2026	N	2026	-0-		-0-	-0-		80	1	1873	2	N	66					135
									73	9									
05	1922	N	1700	-0-		-222	-0-		82	1	1600	2	N	16					151
									18	9									
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	NO RPT	-0-		-1860	-0-						N	NO RPT					120

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 222467 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7428 - 9422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1515	N	1515	-0-		-0-	-0-		252	1	1127	2	N	124	175	1			177
									136	9									
05	1255	N	1255	-0-		-0-	-0-		147	1	1027	2	N	74	154	1			97
									81	9									
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	750	N	NO RPT	-0-		-750	-0-						N	NO RPT					95

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
RANDALL WELL #: 4 RRCID -> 222543 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	2810	-0-	-2110	-0-	107	1	2510	2	N	175	166	1			201
							193	9									
05	2945	X	2559	-0-	-386	-0-	116	1	2282	2	N	146	181	1			166
							161	9									
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	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					62

GRAVES GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 226108 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	136	1	347	2	N	26	163	1			38
							29	9									
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	174	1	1134	2	N	40					78
							44	9									
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	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					136

IRWIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 226110 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	76	1	1767	2	N	102					127
							112	9									
05	868	N	340	-0-	-528	-0-	17	1	323	2	N	-0-					127
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	30	N	NO RPT	-0-	-30	450					N	NO RPT					116

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 4TP RRCID -> 227340 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	423	-0-	-117	-0-	119	1	253	2	N	46					110
							51	9									
05	930	N	318	-0-	-612	-0-	205	1	74	2	N	35					145
							39	9									
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	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					90

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 5 RRCID -> 231196 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 232740 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	84	1	1947	2	N	38					176
							42	9									
05	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	69	1	1349	2	N	63	164	1			75
							69	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

JOPLING GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235134 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	220	2	N	31	176	1			90
							34	9									
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	8					98
							9	9									
06	450	N	113	-0-	-337	-0-	4	1	83	2	N	24					122
							26	9									
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	11					133
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	29					162
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					162

IRWIN WELL #: 10 RRCID -> 237880 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	76	1	1780	2	N	45					165
							50	9									
05	2294	N	1400	-0-	-894	-0-	65	1	1280	2	N	50	165	1			50
							55	9									
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	75	1	1675	2	N	50					100
							55	9									
07	1984	N	598	-0-	-1386	-0-	25	1	545	2	N	25					125
							28	9									
08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	91	1	2323	2	N	76					201
							84	9									
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					201

IRWIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

IRWIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 243232 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3433	-0-	433	433	137	1	3191	2	N	95					147
							105	9									
05	3100	N	4621	-0-	1521	1954	219	1	4285	2	N	106	179	1			74
							117	9									
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	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					51

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	228	1	9490	2	N	185	179	1			141
							204	9									
05	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	552	1	13319	2	N	234	166	1			209
							257	9									
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	NO RPT	-0-	-12930	-0-					N	NO RPT					133

BARTON, SUSAN WELL #: 2 RRCID -> 245792 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7144 - 9268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	101	1	4214	2	N	47					161
							52	9									
05	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	195	1	4709	2	N	112	173	1			100
							123	9									
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	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					73

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	142	1	5932	2	N	115	173	1			131
							127	9									
05	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	264	1	6360	2	N	111	173	1			69
							122	9									
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	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					N	NO RPT					138

IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	16	1	373	2	N	26					66
							29	9									
05	527	N	417	-0-	-110	-0-	19	1	366	2	N	29					95
							32	9									
06	540	N	376	-0-	-164	-0-	13	1	291	2	N	65					160
							72	9									
07	434	N	342	-0-	-92	-0-	13	1	285	2	N	40					200
							44	9									
08	403	N	327	-0-	-76	-0-	10	1	259	2	N	53	157	1			96
							58	9									
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					96

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	4274	-0-	-1606	-0-	169	1	3931	2	N	158	67	1			132
							174	9									
05	6324	X	4300	-0-	-2024	-0-	203	1	3959	2	N	125	160	1			97
							138	9									
06	6120	X	4610	-0-	-1510	-0-	193	1	4292	2	N	114	119	1			92
							125	9									
07	6324	X	4182	-0-	-2142	-0-	177	1	3878	2	N	115	158	1			49
							127	9									
08	5053	X	4708	-0-	-345	-0-	173	1	4395	2	N	127	77	1			99
							140	9									
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					99

EQX SWD, LLC 253338
EQX SWD WELL #: 1 RRCID -> 233829 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6200 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
OXSHEER WELL #: 1 RRCID -> 214461 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	158	2	N	3	165	1			70
							3	9									
05	186	N	111	-0-	-75	-0-	8	1	103	2	N	-0-					70
06	240	N	130	-0-	-110	-0-	20	1	107	2	N	3					73
							3	9									
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	19	1	122	2	N	-0-					73
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	24	1	84	2	N	4					77
							4	9									
*09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	103	2	N	6	1	8			82
							7	9									

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 062952 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 096111 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7479 - 7508

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625

04	240	N	137	-0-	-103	-0-	7	1	130	2	N	-0-					72
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	3					75
							3	9									
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

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124

04	4320	X	3137	-0-	-1183	-0-	151	1	2902	2	N	76					149
							84	9									
05	4061	X	3923	-0-	-138	-0-	161	1	3731	2	N	28					177
							31	9									
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									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	58	1	1117	2	N	44					112
							48	9									
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	84	1	1930	2	N	48					160
							53	9									
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									

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	1742	-0-	-778	-0-	86	1	1656	2	N	-0-					209
05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	106	1	2453	2	N	72	194	1			87
							79	9									
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									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-					187
05	248	N	198	-0-	-50	-0-	8	1	190	2	N	-0-					187
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

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	105	1	2020	2	N	73					222
							80	9									
05	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	83	1	1926	2	N	60					282
							66	9									
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									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	137	-0-	-193	-0-	7	1	130	2	N	-0-					154
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	53	1	1229	2	N	1					155
							1	9									
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									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	318	-0-	-582	-0-	16	1	302	2	N	-0-					124
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	65	1	1496	2	N	-0-					124
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

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	1434	-0-	-756	-0-	70	1	1346	2	N	16					210
							18	9									
05	2015	N	287	-0-	-1728	-0-	11	1	248	2	N	25					235
							28	9									
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									

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2270	-0-	-730	-0-	108	1	2088	2	N	67					167
							74	9									
05	3100	X	2343	-0-	-757	-0-	96	1	2222	2	N	23					190
							25	9									
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					172
05	2139	N	1454	-0-	-685	-0-	1432	2	22	9	N	20					192
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

IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					55
05	304	X	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1	9	Y	1	1	8			55
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

BEARD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 112210 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7095 - 7233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116257 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7172 - 7241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3305	-0-	-685	-0-	269	1	2997	2	N	35					90
							39	9									
05	4123	X	3351	-0-	-772	-0-	288	1	3057	2	N	5					95
							6	9									
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

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	357	1	4399	2	N	38					170
							42	9									
05	4681	X	4138	-0-	-543	-0-	428	1	3699	2	N	10	162	1			18
							11	9									
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

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
04	3600	X	3472	-0-	-128	-0-	286	1	3186	2	Y	-0-					89
05	3720	X	3384	-0-	-336	-0-	291	1	3091	2	Y	2					91
							2	9									
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

SUTTON, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 233179 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					160
05	992	N	729	-0-	-263	-0-	729	2			N	-0-					160
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

KATIE G. WELL #: 1 RRCID -> 234212 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2820	-0-	-90	-0-	320	1	2498	2	N	2					177
							2	9									
05	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	432	1	2596	2	N	-0-	154	1			23
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

THERESA KAY GU WELL #: 1 RRCID -> 234579 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	628	-0-	-272	-0-	628	2			N	-0-					159
05	930	N	740	-0-	-190	-0-	740	2			N	-0-					159
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

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SWAIN, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 235124 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	4703	-0-	-487	-0-	623	1	4080	2	N	-0-					127
05	5239	X	4789	-0-	-450	-0-	644	1	4145	2	N	-0-					127
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

TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 235842 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	6628	-0-	-122	-0-	488	1	6064	2	N	69					77
							76	9									
05	6975	X	6788	-0-	-187	-0-	509	1	6279	2	N	-0-					77
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

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 236121 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	X	584	-0-	-376	-0-	584	2			N	-0-					88
05	899	X	441	-0-	-458	-0-	441	2			N	-0-					88
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

SUTTON, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 237960 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	1963	-0-	-137	-0-	553	1	1331	2	N	72					212
							79	9									
05	2108	X	1889	-0-	-219	-0-	647	1	1242	2	N	-0-	176	1			36
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

SEELCO WELL #: 1 RRCID -> 238296 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					38
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					38
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

HASKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 239271 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	2					2
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					2
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

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SFAAA WELL #: 1 RRCID -> 239895 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	X	1302	-0-	-318	-0-	1302	2			N	-0-					48
05	1674	X	1389	-0-	-285	-0-	1389	2			N	-0-					48
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	995	-0-	-505	-0-	938	2	57	9	N	52					154

SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	X	84	-0-	-516	-0-	84	2			N	-0-					109
05	279	X	20	-0-	-259	-0-	20	2			N	-0-					109
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

SUTTON, RICHARD GU WELL #: 1 RRCID -> 242917 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	178	-0-	-242	-0-	38	1	140	2	N	-0-					72
05	248	N	132	-0-	-116	-0-	33	1	99	2	N	-0-					72
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

SUTTON, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 243492 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	X	516	-0-	-264	-0-	516	2			N	-0-					57
05	806	N	625	-0-	-181	-0-	625	2			N	-0-					57
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

BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	1297	-0-	-533	-0-	205	1	1057	2	N	32					125
							35	9									
05	1829	X	872	-0-	-957	-0-	162	1	710	2	N	-0-					125
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

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
04	2580	X	2317	-0-	-263	-0-	590	1	1726	2	N	1					80
							1	9									
05	2666	X	2455	-0-	-211	-0-	647	1	1808	2	N	-0-					80
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

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
04	2970	X	2676	-0-	-294	-0-	521	1	2118	2	N	34	154	1			17
							37	9									
05	3007	X	2556	-0-	-451	-0-	444	1	2112	2	N	-0-					17
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

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
04	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6680	2	124	9	N	113	179	1			84
05	6634	X	6334	-0-	-300	-0-	6200	2	134	9	N	122					206
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

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
04	1410	X	997	-0-	-413	-0-	450	1	533	2	N	13					52
							14	9									
05	1085	X	704	-0-	-381	-0-	450	1	242	2	N	11					63
							12	9									
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									

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	59	1	1680	2	N	-0-					130
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	57	1	1604	2	N	-0-					130
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									

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	12	1	346	2	N	3					192
							3	9									
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	292	2	N	-0-					192
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

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 222008 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10264 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2547	-0-	-243	-0-	2541	2	6	9	N	5					126
05	2666	X	2562	-0-	-104	-0-	2542	2	20	9	N	18					144
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

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223453 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10445 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	81	1	2322	2	N	-0-					33
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	85	1	2394	2	N	-0-					33
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

REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243319 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3332	-0-	-58	-0-	112	1	3196	2	N	22					164
							24	9									
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	131	1	3690	2	N	31					195
							34	9									
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									

SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245794 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	2	N	-0-					75
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	7	1	205	2	N	-0-					75
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

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
04	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1758	2	1	9	N	1	1	8			194
05	1860	X	1702	-0-	-158	-0-	1702	2			N	-0-					194
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

GEORGE BUSH (JETER) 34458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
SHARP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112602 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5844 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1728	2	6	9	N	5					20
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					20
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	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					20

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEO-VEST (RODESSA) 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD WELL #: 4 C RRCID -> 212007 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8710 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 164163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165410 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
HUNTER, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 081302 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10804 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	538	-0-	-512	-0-	180 1 34 9		324 2		N	31					218
05	682	N	636	-0-	-46	-0-	150 1 69 9		417 2		N	63					281
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	180 1 73 9		278 2		N	66	188	1			159
07	558	N	473	-0-	-85	-0-	150 1 45 9		278 2		N	41					200
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

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
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					52
05	1612	X	51	-0-	-1561	-0-	2	1	49	2	N	-0-					52
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									

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 1 RRCID -> 205288 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 205289 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 206056 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 209281 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 2 RRCID -> 210295 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 4 RRCID -> 211009 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 7 RRCID -> 211021 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 2 RRCID -> 232965 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10842 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2750	-0-	-70	-0-	2721	2	29	9	N	26	32	1			14
05	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2488	2	26	9	N	24	29	1			9
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

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION 275740
HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	2240	-0-	-70	-0-	89	1	2123	2	N	25					80
							28	9									
05	2387	X	2227	-0-	-160	-0-	92	1	2105	2	N	27					107
							30	9									
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									

COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	1196	1	4589	2	N	149	172	1	24	8	155
							164	9									
05	5952	X	4139	-0-	-1813	-0-	1069	1	3056	2	N	13	3	8			165
							14	9									
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									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	2815	-0-	-3935	-0-	664	1	2024	2	N	115	6	8			194
							127	9									
05	6975	X	2992	-0-	-3983	-0-	759	1	2144	2	N	81	183	1	3	8	89
							89	9									
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									

SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11628 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	3569	-0-	-961	-0-	841	1	2688	2	N	36	175	1			53
							40	9									
05	3844	X	3242	-0-	-602	-0-	709	1	2468	2	N	59					112
							65	9									
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									

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
04	11370	X	9331	-0-	-2039	-0-	9200	2	131	9	N	119	6	8			213
05	13299	X	10842	-0-	-2457	-0-	10698	2	144	9	N	131	189	1	2	8	153
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

PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	2996	1	8680	2	N	111	156	1			130
							122	9									
05	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	3092	1	8708	2	N	103	161	1	2	8	70
							113	9									
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									

HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9000	X	8301	-0-	-699	-0-	327	1	7817	2	N	143	111	1	15	8	45
							157	9									
05	9269	X	8603	-0-	-666	-0-	353	1	8068	2	N	165	10	8			200
							182	9									
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									

BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8559	2	107	9	N	97	184	1	13	8	137
05	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	12762	2	166	9	N	151	184	1	19	8	85
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

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264461 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10892 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	1861	-0-	-749	-0-	367	1	1473	2	N	19	3	8			72
							21	9									
05	2697	X	1895	-0-	-802	-0-	379	1	1496	2	N	18					90
							20	9									
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									

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
04	1590	N	1523	-0-	-67	-0-	1508	2	15	9	N	14					209
05	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	1508	2	41	9	N	37	171	1	3	8	72
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

LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	1242	-0-	1242	217464	1236	2	6	9	N	5	3	8			89
05	0	W	1471	-0-	1471	218935	1464	2	7	9	N	6					95
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

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
MCCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 203736 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10978 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	396	-0-	-144	-0-	387	2	9	9	N	8					185
05	496	N	453	-0-	-43	-0-	433	2	20	9	N	18	176	1			27
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

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 9982 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2590	-0-	-80	-0-	795	1	1774	3	N	19					149
							21	9									
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	822	1	2416	3	N	18					167
							20	9									
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									

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	5258	-0-	-442	-0-	889	1	4306	3	N	57					252
							63	9									
05	5859	X	5217	-0-	-642	-0-	918	1	4243	3	N	51	194	1			109
							56	9									
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									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	63	1	252	2	N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	53	1	227	2	N	-0-					-0-
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-

ALLGOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118458 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10942 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	144	1	1192	2	N	8					98
							9	9									
05	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	141	1	1204	2	N	14	3	1			109
							15	9									
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									

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229212 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	140	1	1155	2	N	29					110
							32	9									
05	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	131	1	1118	2	N	19	3	1			126
							21	9									
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									

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	143	1	1183	2	Y	23					187
							25	9									
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	127	1	1083	2	Y	62	181	1			68
							68	9									
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									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	X	112	-0-	-98	-0-	10	1	102	2	N	-0-					-0-
05	217	X	123	-0-	-94	-0-	11	1	112	2	N	-0-					-0-
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-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOYD, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 263594 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11298 - 11366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
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-

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201685 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 10896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	307	X	307	-0-	-0-	-0-	289	2	18	9	N	16					116
05	341	X	272	-0-	-69	-0-	259	2	13	9	N	12					128
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

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2117	-0-	-703	-0-	549	1	1549	2	N	17	3	8			197
							19	9									
05	2914	X	1988	-0-	-926	-0-	246	1	1736	2	N	5					202
							6	9									
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									

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	1828	-0-	-332	-0-	478	1	1346	2	N	4					85
							4	9									
05	2232	X	1889	-0-	-343	-0-	232	1	1645	2	N	11	3	8			93
							12	9									
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									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	5306	-0-	-754	-0-	1379	1	3887	2	N	36	3	8			198
							40	9									
05	6262	X	3708	-0-	-2554	-0-	457	1	3234	2	N	15	3	8			210
							17	9									
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									

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
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	314	1	1972	2	Y	14					41
							15	9									
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	294	1	1862	2	Y	-0-					41
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

MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	166	1	1040	2	Y	14					41
							15	9									
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	187	1	1181	2	Y	-0-					41
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

GRAHAM, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	152	1	953	2	Y	14					41
							15	9									
05	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	149	1	942	2	Y	-0-					41
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

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 189506 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	4388	-0-	-142	-0-	4340	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
05	5084	X	4661	-0-	-423	-0-	4613	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	4551	-0-	-939	-0-	4516	3	35	9	N	32	32	1			-0-
05	5673	X	4720	-0-	-953	-0-	4681	3	39	9	N	35	35	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	5202	-0-	-708	-0-	5155	3	47	9	N	43	43	1			-0-
05	6200	X	4826	-0-	-1374	-0-	4773	3	53	9	N	48	48	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	21	-0-	-3519	-0-	18	3	3	9	N	3	3	1			-0-
05	3658	X	72	-0-	-3586	-0-	72	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	4314	-0-	-246	-0-	4284	3	30	9	N	27	27	1			-0-
05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4743	3	39	9	N	35	35	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 261460 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11510 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18504	X	18504	-0-	-0-	-0-	18456	3	48	9	N	44	1	8			202
05	18242	X	18242	-0-	-0-	-0-	18191	3	51	9	N	46	187	1	1	8	60
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

GILMER(JURASSIC) 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ATOKA OPERATING, INC. 036606
MCBETH WELL #: 1 RRCID -> 229775 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2760	-0-	-60	-0-	2704	2	56	9	N	51					114
05	2852	N	2751	-0-	-101	-0-	2662	2	89	9	N	81	190	1			5
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
C. W. RESOURCES, INC. 121085
BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1248	-0-	-492	-0-	1237	2	11	9	Y	10					79
05	1767	N	1382	-0-	-385	-0-	1370	2	12	9	Y	11					90
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

BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 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
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3483	2	33	9	Y	30					152
05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3594	2	34	9	Y	31					183
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8160	X	7315	-0-	-845	-0-	350	1	6880	2	N	77	179	1			55
							85	9									
05	8432	X	7245	-0-	-1187	-0-	331	1	6793	2	N	110					165
							121	9									
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									

HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	3906	-0-	-954	-0-	187	1	3668	2	N	46					68
							51	9									
05	5022	X	4816	-0-	-206	-0-	224	1	4592	2	N	-0-					68
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									

PETTY, N.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 130158 COMPL. DATE 11/08/1988 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10880 - 10960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1013	-0-	-217	-0-	419	1	594	2	N	-0-					61
05	1953	N	1283	-0-	-670	-0-	439	1	844	2	N	-0-					61
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

HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	1304	-0-	-1426	-0-	1275	2	29	9	Y	26	32	1			10
05	2790	X	1054	-0-	-1736	-0-	1028	2	26	9	Y	24	29	1			5
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

INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2667	-0-	-423	-0-	2648	2	19	9	N	17	46	1			20
05	2728	X	2587	-0-	-141	-0-	2570	2	17	9	N	15					35
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

WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	2196	-0-	-84	-0-	2137	2	59	9	Y	54	64	1			23
05	2325	X	2164	-0-	-161	-0-	2105	2	59	9	Y	54	63	1			14
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

WILLIAMS -T- WELL #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2045	2	26	9	Y	24	30	1			12
05	2015	X	1893	-0-	-122	-0-	1878	2	15	9	Y	14	24	1			2
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
WILLIAMS -T- WELL #: 3 RRCID -> 198329 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11638 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2776	-0-	-14	-0-	2750	2	26	9	Y	24	26	1			10
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2901	2	24	9	Y	22	26	0			6
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

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					26
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					26
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

MARTIN -L- WELL #: 2 RRCID -> 199103 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INMAN -A- WELL #: 4 RRCID -> 199702 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					7
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					7
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

MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	32	1			11
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	29	1			6
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

INMAN -A- WELL #: 6 RRCID -> 202062 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 202129 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
MARTIN -L- WELL #: 4 RRCID -> 202335 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	2781	-0-	-789	-0-	2757	2	24	9	Y	22	27	1			4
05	3689	X	3241	-0-	-448	-0-	3216	2	25	9	Y	23	27	1			-0-
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

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2489	2	25	9	Y	23	69	1			57
05	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2900	2	23	9	Y	21					78
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

MARTIN -L- WELL #: 7 RRCID -> 203315 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

WILLIAMS -T- WELL #: 5 RRCID -> 203561 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2534	2	26	9	Y	24	26	1			16
05	2511	X	1955	-0-	-556	-0-	1931	2	24	9	Y	22	26	1			12
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

WILLIAMS -T- WELL #: 7 RRCID -> 203948 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11709 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1691	2	31	9	Y	28	32	1			21
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1659	2	30	9	Y	27	31	1			17
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

INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	34	1			30
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					40
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

MARTIN -L- WELL #: 6 RRCID -> 204392 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2633	2	29	9	Y	26	32	1			9
05	3131	X	2504	-0-	-627	-0-	2478	2	26	9	Y	24	29	1			4
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
MARTIN -L- WELL #: 5 RRCID -> 204538 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1851	2	25	9	Y	23	29	1			11
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2013	2	25	9	Y	23	28	1			6
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

CHOUT WELL #: 1 RRCID -> 205282 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776

04	INC G-10		3089	-0-	3089	3089	3066	2	23	9	Y	21	32	1			13
05	INC G-10		2930	-0-	2930	6019	2904	2	26	9	Y	24	29	1			8
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

WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GILMER WELL #: 1 RRCID -> 206314 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766

04	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6541	2	8	9	Y	7	35	1			33
05	6417	X	5755	-0-	-662	-0-	5740	2	15	9	Y	14					47
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

WILLIAMS -T- WELL #: 6 RRCID -> 207051 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835

04	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1801	2	29	9	Y	26	32	1			11
05	1581	X	1464	-0-	-117	-0-	1438	2	26	9	Y	24	29	1			6
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

CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804

04	3960	X	3154	-0-	-806	-0-	3154	2			Y	-0-					49
05	3689	X	2698	-0-	-991	-0-	2698	2			Y	-0-					49
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

SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 208928 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770

04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2046	2	8	9	Y	7	18	1			9
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2083	2	11	9	Y	10					19
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
CHOUT WELL #: 3 RRCID -> 219202 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	2084	-0-	-136	-0-	2061	2	23	9	Y	21	32	1			10
05	2387	X	2104	-0-	-283	-0-	2078	2	26	9	Y	24	29	1			5
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

CHOUT #3 WELL #: 1 RRCID -> 219205 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078

04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					27
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					27
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

SOUTH GILMER WELL #: 3 RRCID -> 222548 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803

04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	68	105	1			-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	59					59
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

MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1670	2	31	9	Y	28	35	1			12
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1756	2	28	9	Y	25	32	1			5
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

CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1521	2	25	9	Y	23	32	1			10
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1502	2	26	9	Y	24	29	1			5
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

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	284	2	15	9	Y	14	38	1			5
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	269	2	12	9	Y	11					16
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

WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1332	2	26	9	N	24	26	1			23
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1236	2	24	9	N	22	26	1			19
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	X	1032	-0-	-768	-0-	212	1	814	2	N	5					124
							6	9									
05	1922	X	1212	-0-	-710	-0-	297	1	850	2	N	59	3	8			180
							65	9									
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									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6831	X	4088	-0-	-2743	-0-	1010	1	3078	2	N	-0-					48
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	984	1	2781	2	N	-0-					48
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

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
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

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3369	2	66	9	N	60					234
05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	3991	2	34	9	N	31	189	1	3	8	73
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

SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	9520	2	120	9	N	109	178	1			155
05	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	7914	2	89	9	N	81	180	1	8	8	48
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SNOW, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 050857 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2042	-0-	-688	-0-	1991	2	51	9	N	46					205
05	2821	X	1758	-0-	-1063	-0-	1739	2	19	9	N	17	181	1	3	8	38
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

LANDERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052722 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11703 - 11878

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					72
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					72
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

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	515	1	1481	2	N	32					152
							35	9									
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	509	1	1657	2	N	34	128	1	5	8	53
							37	9									
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									

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2021	2	25	9	N	23	169	1	3	8	56
05	1581	N	1357	-0-	-224	-0-	1355	2	2	9	N	2					58
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

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 079291 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939

04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	746	2	11	9	N	10	3	8			45
05	713	N	667	-0-	-46	-0-	656	2	11	9	N	10	3	8			52
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1572	2	29	9	N	26	9	8			89
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1551	2	18	9	N	16					105
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

BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	493	2	3	9	N	3	3	8			125
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					125
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

SNOW, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 151191 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1490	-0-	-100	-0-	1488	2	2	9	N	2					152
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1373	2	6	9	N	5					157
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

LANDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154362 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	497	1	3074	2	N	49	1	8			155
							54	9									
05	2480	X	2471	-0-	-9	-0-	399	1	2020	2	N	47					202
							52	9									
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									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3182	-0-	-268	-0-	1186	1	1950	2	Y	42	48	1	3	8	155
							46	9									
05	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	1320	1	2402	2	Y	47	2	8			200
							52	9									
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									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SNOW, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 156230 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	2			N	-0-					65
05	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	2			N	-0-					65
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

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	659	1	2937	2	N	59					127
							65	9									
05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	642	1	3380	2	N	32					159
							35	9									
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									

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 160042 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11522 - 11628

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160044 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11640 - 11736

04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/09/2007

LANDERS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776

04	4680	X	4283	-0-	-397	-0-	589	1	3618	2	N	69	178	1	3	8	67
							76	9									
05	4650	X	3760	-0-	-890	-0-	621	1	3099	2	N	36	1	8			102
							40	9									
06	4500	X	3391	-0-	-1109	-0-	609	1	2716	2	N	60					162
							66	9									
07	4433	X	3096	-0-	-1337	-0-	632	1	2439	2	N	23					185
							25	9									
08	4433	X	3273	-0-	-1160	-0-	624	1	2582	2	N	61	186	1			60
							67	9									
09	4290	X	2524	-0-	-1766	-0-	589	1	1911	2	N	22					82
							24	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11664 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	521	1	2754	2	N	21					205
							23	9									
05	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	624	1	2117	2	N	22					227
							24	9									
06	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	667	1	2363	2	N	49	177	1			99
							54	9									
07	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	905	1	3202	2	N	1					100
							1	9									
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	4	4	8			100
*09	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	386	1	1907	2	N	25					125
							28	9									

SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	1026	1	3280	2	N	42	3	8			199
							46	9									
05	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	1113	1	3877	2	N	21	172	1			48
							23	9									
06	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	1025	1	3903	2	N	27					75
							30	9									
07	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	1033	1	3862	2	N	12	3	8			84
							13	9									
08	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	1116	1	4601	2	N	33					117
							36	9									
*09	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	1086	1	3408	2	N	53					170
							58	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11704 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	1662	1	6046	2	N	96	186	1			134
							106	9									
05	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	1730	1	5400	2	N	28					162
							31	9									
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

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3233	-0-	-517	-0-	376	1	2810	2	N	43	192	1	3	8	62
							47	9									
05	3875	X	1945	-0-	-1930	-0-	275	1	1650	2	N	18					80
							20	9									
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									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6251	2	119	9	N	108	189	1	1	8	105
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3390	2	61	9	N	55					160
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 201663 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11619 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			156
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 205253 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972

04	690	N	428	-0-	-262	-0-	276	1	152	2	N	-0-					57
05	651	N	222	-0-	-429	-0-	148	1	74	2	N	-0-					57
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

SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645

04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	315	1	1006	2	N	-0-					184
05	2294	N	2141	-0-	-153	-0-	478	1	1663	2	N	-0-					184
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

COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

04	3000	N	2817	-0-	-183	1284	575	1	2095	2	Y	134	78	1	3	8	144
							147	9									
05	4089	X	2805	-0-	-1284	-0-	765	1	1975	2	Y	59	133	1	3	8	67
							65	9									
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									

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11520 - 11736

04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	448	1	1364	2	N	3					177
							3	9									
05	2294	N	1716	-0-	-578	-0-	448	1	1266	2	N	2					179
							2	9									
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									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2448	-0-	-222	-0-	609	1	1828	2	N	10	185	1	3	8	42
							11	9									
05	2759	X	2428	-0-	-331	-0-	533	1	1862	2	N	30					72
							33	9									
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

SNOW, DELBERT WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642

04	450	N	227	-0-	-223	-0-	227	2			N	-0-					67
05	496	N	170	-0-	-326	-0-	170	2			N	-0-					67
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

LANDERS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760

04	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5390	2	48	9	N	44	3	8			225
05	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5015	2	13	9	N	12	3	8			234
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

COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

04	2850	X	1476	-0-	-1374	-0-	306	1	1117	2	N	48	80	1			62
							53	9									
05	2945	X	1202	-0-	-1743	-0-	312	1	805	2	N	77	57	1			82
							85	9									
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									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	3959	-0-	-751	-0-	3934	2	25	9	N	23	6	8			169
05	5053	X	4584	-0-	-469	-0-	4536	2	48	9	N	44	133	1	3	8	77
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

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	1577	1	2592	2	Y	19	143	1			21
							21	9									
05	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	1755	1	3194	2	Y	35					56
							39	9									
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									

ENOCH WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	40	1	964	2	N	21	80	1	3	8	40
							23	9									
05	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	43	1	984	2	N	21	3	8			58
							23	9									
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									

LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	3941	-0-	-499	-0-	3897	2	44	9	N	40					70
05	4619	X	4085	-0-	-534	-0-	4073	2	12	9	N	11	6	8			75
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

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
COYLE, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 223075 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	102	1	371	2	N	18	146	1	3	8	53
							20	9									
05	434	N	272	-0-	-162	-0-	73	1	189	2	N	9					62
							10	9									
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

WHEELER, O. N. WELL #: 4 RRCID -> 223079 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5029	2	70	9	N	64	3	8			145
05	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5467	2	39	9	N	35	8	8			172
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

WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5696	2	59	9	N	54					132
05	6727	X	5218	-0-	-1509	-0-	5154	2	64	9	N	58	3	8			187
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

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227253 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	726	1	2072	2	N	-0-					235
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	748	1	1480	2	N	20	193	1	5	8	57
							22	9									
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									

COYLE, N. L. WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	5877	-0-	-1173	-0-	1239	1	4519	2	N	108	195	1			157
							119	9									
05	7285	X	4209	-0-	-3076	-0-	1155	1	2981	2	N	66	178	1			45
							73	9									
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									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4191	2	54	9	N	49	6	8			180
05	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5250	2	127	9	N	115	187	1	3	8	105
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

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
04	3000	N	4657	-0-	1657	4907	1195	1	3439	2	N	21	6	8			119
							23	9									
05	9894	X	4987	-0-	-4907	-0-	1161	1	3781	2	N	41	3	8			157
							45	9									
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									

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
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	124	2	15	9	N	14	3	8			120
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	148	2	3	9	N	3	3	8			120
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

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
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					107
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					107
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

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3835	-0-	-125	-0-	3761	2	74	9	N	67	178	1	9	8	95
05	4185	X	3902	-0-	-283	-0-	3832	2	70	9	N	64					159
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
04	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	957	1	3829	2	N	38					117
							42	9									
05	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	1001	1	4322	2	N	40	10	1			147
							44	9									
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									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	148	1	1227	2	Y	-0-					1
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	150	1	1281	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
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

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	389	1	1728	2	N	-0-					203
05	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	404	1	1774	2	N	5	4	1			204
							6	9									
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									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

04	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	420	1	4538	2	N	36					124
							40	9									
05	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	434	1	4834	2	N	54	11	1			167
							59	9									
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									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	319	-0-	-551	-0-	56	1	263	2	N	-0-					-0-
05	806	N	560	-0-	-246	-0-	92	1	465	2	N	3	2	1			1
							3	9									
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

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3446	-0-	-544	-0-	317	1	3126	2	N	3					176
							3	9									
05	4123	X	3335	-0-	-788	-0-	308	1	3008	2	N	17	8	1			185
							19	9									
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									

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	2005	-0-	-35	-0-	215	1	1777	2	N	12					77
							13	9									
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	216	1	1847	2	N	20	4	1			93
							22	9									
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									

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	770	-0-	-10	-0-	83	1	686	2	N	1					65
							1	9									
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	79	1	678	2	N	2	1	1			66
							2	9									
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

LOYD, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 160112 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11614 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					40
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					40
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	642	N	642	-0-		-0-	-0-	54	1	578	2	N	9					63
								10	9									
05	1023	N	627	-0-		-396	-0-	51	1	564	2	N	11	2	1			72
								12	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1209	N	1209	-0-		-0-	-0-	111	1	1095	2	N	3					54
								3	9									
05	1302	N	1302	-0-		-0-	-0-	120	1	1172	2	N	9	3	1			60
								10	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	171	-0-		-69	-0-	31	1	140	2	Y	-0-					74
05	186	N	162	-0-		-24	-0-	30	1	131	2	Y	1					75
								1	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	234	-0-		-156	-0-	20	1	213	2	N	1					31
								1	9									
05	286	N	286	-0-		-0-	-0-	23	1	257	2	N	5	1	1			35
								6	9									
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									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	674	-0-	-286	-0-	57	1	617	2	N	-0-					75
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	73	1	812	2	N	6	2	1			79
							7	9									
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									

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	25	1	119	2	Y	1					61
							1	9									
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	25	1	124	2	Y	1					62
							1	9									
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

GLADE CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 178727 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	416	1	4103	2	N	25					94
							28	9									
05	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	422	1	4122	2	N	35	10	1			119
							39	9									
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									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
HEFNER, R.J. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 180839 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1536	-0-	-144	-0-	267	1	1262	2	Y	6					39
							7	9									
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	276	1	1397	2	Y	16	3	1			52
							18	9									
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

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 7 RRCID -> 180889 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	5888	-0-	-232	-0-	629	1	5208	2	N	46					114
							51	9									
05	6324	X	6192	-0-	-132	-0-	640	1	5471	2	N	74	12	1			176
							81	9									
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									

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
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	31	1	336	2	Y	2					62
							2	9									
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	32	1	358	2	Y	5	1	1			66
							6	9									
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									

WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 4 RRCID -> 182627 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					90
05	1860	X	4	-0-	-1856	-0-	1	1	3	2	N	-0-					90
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									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191639 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	355	-0-	-35	-0-	30	1	323	2	Y	2					58
							2	9									
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	350	2	Y	5	1	1			62
							6	9									
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									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191973 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	341	1	3685	2	N	29					149
							32	9									
05	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	352	1	3921	2	N	38	9	1			178
							42	9									
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

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194458 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	673	1	3182	2	N	14					83
							15	9									
05	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	662	1	3353	2	N	30	8	1			105
							33	9									
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									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 195055 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	30	1	327	2	N	-0-					105
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	21	1	231	2	N	1	1	1			105
							1	9									
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									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	1980	-0-	-600	-0-	181	1	1786	2	N	12					114
							13	9									
05	2666	X	2302	-0-	-364	-0-	212	1	2068	2	N	20	6	1			128
							22	9									
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									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

04	150	N	144	-0-	-6	-0-	13	1	131	2	N	-0-					167
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	N	-0-					167
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

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

04	8520	X	7834	-0-	-686	-0-	838	1	6931	2	N	59					203
							65	9									
05	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	934	1	7975	2	N	96	198	1			101
							106	9									
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									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

04	480	N	436	-0-	-44	-0-	37	1	397	2	N	2					90
							2	9									
05	496	N	452	-0-	-44	-0-	37	1	412	2	N	3	1	1			92
							3	9									
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									

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
04	2820	X	1676	-0-	-1144	-0-	227	1	1432	2	N	15					149
							17	9									
05	2914	X	1562	-0-	-1352	-0-	285	1	1277	2	N	-0-					149
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									

CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1394	-0-	-526	-0-	189	1	1187	2	N	16					139
							18	9									
05	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	279	1	1254	2	N	23					162
							25	9									
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									

SHIPP, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	42	1	2126	2	N	14					80
							15	9									
05	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	23	1	2094	2	N	14					94
							15	9									
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									

WILLEFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201958 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11608 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	1660	-0-	-590	-0-	189	1	1430	2	N	37	185	1			60
							41	9									
05	2108	X	1726	-0-	-382	-0-	223	1	1483	2	N	18					78
							20	9									
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									

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
04	4260	X	2160	-0-	-2100	-0-	556	1	1568	2	N	33	189	1	3	8	73
							36	9									
05	4402	X	2462	-0-	-1940	-0-	302	1	2141	2	N	17					90
							19	9									
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									

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 206688 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11532 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1066	-0-	-134	-0-	276	1	779	2	N	10					125
							11	9									
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	132	1	933	2	N	8					133
							9	9									
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									

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232681 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	799	-0-	-1451	-0-	93	1	706	2	N	-0-					110
05	2325	X	817	-0-	-1508	-0-	107	1	710	2	N	-0-					110
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

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: 1 RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					59
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					59
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3233	-0-	-277	-0-	3164	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
05	3658	X	3586	-0-	-72	-0-	3509	3	77	9	Y	70	70	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810

04	3420	X	2934	-0-	-486	-0-	2909	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	3534	X	3089	-0-	-445	-0-	3056	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804

04	4020	X	3481	-0-	-539	-0-	3450	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	4061	X	3902	-0-	-159	-0-	3873	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794

04	3210	X	2594	-0-	-616	-0-	2560	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	3317	X	3015	-0-	-302	-0-	2976	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779

04	2640	X	2101	-0-	-539	-0-	2068	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	2108	X	2032	-0-	-76	-0-	1987	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746

04	2970	X	2392	-0-	-578	-0-	2356	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
05	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2714	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894

04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1706	3	28	9	N	25	25	1			-0-
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1637	3	26	9	N	24	24	1			-0-
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	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	1468	-0-	-2012	-0-	1437	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	3596	X	2111	-0-	-1485	-0-	2072	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
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	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048812 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11666 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	X	901	-0-	-719	-0-	870	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	1674	X	1159	-0-	-515	-0-	1120	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 1 RRCID -> 049799 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11758 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	4905	-0-	-855	-0-	4831	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
05	5828	X	5136	-0-	-692	-0-	5057	3	79	9	Y	72	72	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	4185	-0-	-1155	-0-	4154	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	5518	X	5415	-0-	-103	-0-	5379	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074485 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11726 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	3825	-0-	-1185	-0-	3794	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	5053	X	4222	-0-	-831	-0-	4183	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076134 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11614 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2027	-0-	-913	-0-	1993	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	3007	X	2098	-0-	-909	-0-	2059	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3034	-0-	-416	-0-	2998	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
05	3565	X	3560	-0-	-5	-0-	3517	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	3153	-0-	-1407	-0-	3133	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
05	4681	X	3387	-0-	-1294	-0-	3361	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
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	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11579 - 11786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	4136	-0-	-1114	-0-	4106	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	5239	X	4831	-0-	-408	-0-	4792	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	3941	-0-	-1159	-0-	3911	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	5208	X	4873	-0-	-335	-0-	4834	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	3870	-0-	-1110	-0-	3836	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	5053	X	4337	-0-	-716	-0-	4295	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
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	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4359	-0-	-531	-0-	4328	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	5022	X	4875	-0-	-147	-0-	4838	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4819	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
05	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5086	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	3918	-0-	-402	-0-	3889	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
05	4464	X	4361	-0-	-103	-0-	4322	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2589	-0-	-711	-0-	2559	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	3410	X	2445	-0-	-965	-0-	2412	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
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	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8430	X	2308	-0-	-6122	-0-	2274	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	8711	X	2514	-0-	-6197	-0-	2478	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	3896	-0-	-484	-0-	3865	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	4557	X	3650	-0-	-907	-0-	3611	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3643	-0-	-347	-0-	3615	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4200	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 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
04	5040	X	3947	-0-	-1093	-0-	3914	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	4960	X	4244	-0-	-716	-0-	4205	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	4499	-0-	-1171	-0-	4469	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	6014	X	4801	-0-	-1213	-0-	4762	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3811	-0-	-299	-0-	3780	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	4340	X	4268	-0-	-72	-0-	4229	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2852	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	2973	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
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	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	4289	-0-	-721	-0-	4259	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	5177	X	4704	-0-	-473	-0-	4665	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					-0-

IRG CO., L.P. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 146521 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2466	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	1736	X	1626	-0-	-110	-0-	1596	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	4423	-0-	-1187	-0-	4376	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
05	5797	X	4708	-0-	-1089	-0-	4644	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
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	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	3849	-0-	-741	-0-	3815	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	4712	X	4288	-0-	-424	-0-	4249	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
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	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7260	X	6402	-0-	-858	-0-	6359	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
05	7502	X	6530	-0-	-972	-0-	6485	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
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	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3185	-0-	-715	-0-	3145	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
05	4030	X	3127	-0-	-903	-0-	3087	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
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	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3703	-0-	-467	-0-	3675	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	4588	X	4370	-0-	-218	-0-	4330	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	2209	-0-	-2921	-0-	2179	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	5053	X	3918	-0-	-1135	-0-	3878	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
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	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8370	X	7715	-0-	-655	-0-	7657	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
05	8649	X	8468	-0-	-181	-0-	8404	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	4857	-0-	-603	-0-	4821	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
05	5704	X	5411	-0-	-293	-0-	5369	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 4 RRCID -> 180628 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11654 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4763	-0-	-37	-0-	4729	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5372	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 5 RRCID -> 180680 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11568 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3676	-0-	-14	-0-	3637	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
05	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3871	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5018	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
05	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5319	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 6 RRCID -> 181914 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4519	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
05	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4689	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	4212	-0-	-1038	-0-	4175	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
05	5332	X	4939	-0-	-393	-0-	4885	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	4167	-0-	-393	-0-	4132	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	4712	X	4035	-0-	-677	-0-	3996	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2682	-0-	-18	-0-	2648	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	2790	X	2680	-0-	-110	-0-	2641	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	3643	-0-	-677	-0-	3609	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	5115	X	3798	-0-	-1317	-0-	3759	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	4420	-0-	-2090	-0-	4391	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
05	6665	X	4862	-0-	-1803	-0-	4823	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	5301	-0-	-699	-0-	5271	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	6200	X	6182	-0-	-18	-0-	6143	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7860	X	7079	-0-	-781	-0-	7024	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
05	7719	X	7616	-0-	-103	-0-	7553	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 8 RRCID -> 187126 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	3938	-0-	-1612	-0-	3887	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
05	5704	X	4198	-0-	-1506	-0-	4158	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	4484	-0-	-616	-0-	4454	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	5146	X	4415	-0-	-731	-0-	4379	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2158	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	2418	X	2213	-0-	-205	-0-	2176	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 187972 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4259	-0-	-451	-0-	4206	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
05	4898	X	4270	-0-	-628	-0-	4218	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 189198 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
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	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7491	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
05	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7717	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-8220	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 189341 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2702	-0-	-298	-0-	2672	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	3100	X	2861	-0-	-239	-0-	2822	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	2140	-0-	-260	-0-	2106	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	2480	X	2221	-0-	-259	-0-	2182	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4246	-0-	-494	-0-	4213	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4900	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	4426	-0-	-974	-0-	4379	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
05	5611	X	5012	-0-	-599	-0-	4950	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	3985	-0-	-1445	-0-	3952	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	5642	X	5327	-0-	-315	-0-	5280	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3226	-0-	-764	-0-	3190	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4277	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	583	-0-	-2567	-0-	576	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	3162	X	40	-0-	-3122	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	5497	-0-	-563	-0-	5451	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6003	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
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	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	7950	X	1892	-0-	-6058	-0-	1890	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	8215	X	1765	-0-	-6450	-0-	1759	3	6	9	N	5	5	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

04	4710	X	3916	-0-	-794	-0-	3883	3	33	9	N	30	30	1			-0-
05	4867	X	4135	-0-	-732	-0-	4096	3	39	9	N	35	35	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

04	570	N	6	-0-	-564	-0-	5	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2	2	1			-0-
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	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715

04	4890	X	4674	-0-	-216	-0-	4632	3	42	9	N	38	38	1			-0-
05	5022	X	5005	-0-	-17	-0-	4965	3	40	9	N	36	36	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090

04	4770	X	4244	-0-	-526	-0-	4211	3	33	9	N	30	30	1			-0-
05	4929	X	4713	-0-	-216	-0-	4674	3	39	9	N	35	35	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	2781	-0-	-1719	-0-	2747	3	34	9	N	31	31	1			-0-
05	4557	X	2253	-0-	-2304	-0-	2214	3	39	9	N	35	35	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2702	-0-	-508	-0-	2665	3	37	9	N	34	34	1			-0-
05	3193	X	3159	-0-	-34	-0-	3112	3	47	9	N	43	43	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9300	X	4415	-0-	-4885	-0-	4373	3	42	9	N	38	38	1			-0-
05	8990	X	8040	-0-	-950	-0-	7995	3	45	9	N	41	41	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-8430	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	N	1891	-0-	-749	-0-	1857	3	34	9	N	31	31	1			-0-
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2303	3	39	9	N	35	35	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10080	X	5975	-0-	-4105	-0-	5941	3	34	9	N	31	31	1			-0-
05	9207	X	5509	-0-	-3698	-0-	5470	3	39	9	N	35	35	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	3804	-0-	-1806	-0-	3771	3	33	9	N	30	30	1			-0-
05	5766	X	4866	-0-	-900	-0-	4834	3	32	9	N	29	29	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8670	X	7586	-0-	-1084	-0-	7549	3	37	9	N	34	34	1			-0-
05	8897	X	8116	-0-	-781	-0-	8076	3	40	9	N	36	36	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT					-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
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					30
05	1023	N	489	-0-	-534	-0-	489	2			N	-0-					30
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

GLADEWATER (HAYNESVILLE) 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163197 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11790 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10107	X	3760	-0-	-6347	-0-	3731	2	29	9	Y	26	21	1			72
05	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2643	2	58	9	Y	53	44	1			81
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									

C. W. RESOURCES, INC. 121085
BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	550	-0-	-260	-0-	541	2	9	9	N	8					61
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	696	2	10	9	N	9					70
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

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
04	14250	X	12176	-0-	-2074	-0-	246	1	11887	2	Y	39	28	1			41
							43	9									
05	14787	X	12180	-0-	-2607	-0-	226	1	11931	2	Y	21	49	1			13
							23	9									
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									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	212	1	10232	2	Y	28	17	1			29
							31	9									
05	10819	X	9961	-0-	-858	-0-	184	1	9752	2	Y	23	38	1			14
							25	9									
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									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19560	X	18529	-0-	-1031	-0-	376	1	18118	2	Y	32	22	1			34
							35	9									
05	21545	X	19127	-0-	-2418	-0-	355	1	18702	2	Y	64	58	1			40
							70	9									
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									

GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

04	120	N	82	-0-	-38	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556

04	13242	X	13242	-0-	-0-	-0-	268	1	12949	2	Y	23	17	1			24
							25	9									
05	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	230	1	12175	2	Y	20	32	1			12
							22	9									
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									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	42	1	2004	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	40	1	2099	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12150	X	11215	-0-	-935	-0-	193	1	11016	2	Y	5	22	1			7
							6	9									
05	12555	X	11968	-0-	-587	-0-	205	1	11763	2	Y	-0-					7
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

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	38	1	1838	2	Y	11	7	1			12
							12	9									
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	36	1	1930	2	Y	13	17	1			8
							14	9									
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									

GLADEWTR GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 092397 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11600 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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-

SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	236	1	13441	2	Y	-0-					-0-
05	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	229	1	13148	2	Y	-0-					-0-
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-

WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7740	X	6332	-0-	-1408	-0-	109	1	6223	2	Y	-0-					-0-
05	7998	X	6551	-0-	-1447	-0-	112	1	6439	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	18626	X	18626	-0-	-0-	-0-	320	1	18269	2	Y	34	77	1			41
							37	9									
05	14865	X	14865	-0-	-0-	-0-	254	1	14580	2	Y	28					69
							31	9									
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									

JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688

04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638

04	10560	X	10021	-0-	-539	-0-	203	1	9783	2	Y	32	19	1			33
							35	9									
05	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	185	1	9767	2	Y	29	44	1			18
							32	9									
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									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SHEPPERD GU B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456

04	14100	X	13008	-0-	-1092	-0-	224	1	12784	2	Y	-0-					-0-
05	14570	X	12261	-0-	-2309	-0-	210	1	12051	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	240	N	137	-0-	-103	-0-	1	1	85	2	Y	46	69	1			52
							51	9									
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	3	1	182	2	Y	100					152
							110	9									
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

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
04	15510	X	13598	-0-	-1912	-0-	234	1	13355	2	Y	8	20	1			10
							9	9									
05	15314	X	12193	-0-	-3121	-0-	208	1	11972	2	Y	12					22
							13	9									
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									

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
04	15540	X	11903	-0-	-3637	-0-	11868	2	35	9	Y	32	27	1			30
05	14167	X	13682	-0-	-485	-0-	194	1	13444	2	Y	40	52	1			18
							44	9									
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

GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19900	X	19900	-0-	-0-	-0-	263	1	19369	2	Y	244	202	1			82
							268	9									
05	18981	X	18981	-0-	-0-	-0-	250	1	18582	2	Y	135	162	1			55
							149	9									
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									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	3786	-0-	-654	-0-	46	1	3388	2	Y	320	376	1			107
							352	9									
05	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	105	1	7822	2	Y	442	370	1			179
							486	9									
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									

GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15120	X	14207	-0-	-913	-0-	189	1	13932	2	Y	78	61	1			26
							86	9									
05	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	169	1	12592	2	Y	331	223	1			134
							364	9									
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									

GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	12535	2	50	9	Y	45	2	1			43
05	14835	X	14835	-0-	-0-	-0-	209	1	14564	2	Y	56	74	1			25
							62	9									
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

GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	291	-0-	-909	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	9	-0-	-735	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
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

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	28	1	1584	2	Y	-0-					-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	25	1	1462	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21360	X	18800	-0-	-2560	-0-	18621	2	179	9	Y	163	127	1			170
05	22072	X	20309	-0-	-1763	-0-	20136	2	173	9	Y	157	230	1			97
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

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3690	2	54	9	Y	49	48	1			51
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3629	2	37	9	Y	34	64	1			21
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

GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	151	-0-	-119	-0-	3	1	148	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	168	-0-	-142	-0-	3	1	165	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30763	X	30763	-0-	-0-	-0-	410	1	30140	2	Y	194	165	1			65
							213	9									
05	31403	X	30023	-0-	-1380	-0-	397	1	29541	2	Y	77	111	1			31
							85	9									
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									

GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20787	X	20787	-0-	-0-	-0-	274	1	20077	2	Y	396	342	1			133
							436	9									
05	20661	X	20661	-0-	-0-	-0-	271	1	20127	2	Y	239	275	1			97
							263	9									
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									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	3554	-0-	-1636	-0-	72	1	3465	2	Y	15	12	1			16
							17	9									
05	5208	X	3121	-0-	-2087	-0-	58	1	3051	2	Y	11	20	1			7
							12	9									
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									

GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	9	1	440	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	9	1	452	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
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									

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	4159	-0-	-941	-0-	4081	2	78	9	Y	71	114	1			68
05	5022	X	3943	-0-	-1079	-0-	55	1	3824	2	Y	58	100	1			26
							64	9									
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

SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	131	1	7491	2	Y	-0-					-0-
05	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	141	1	8092	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	26970	X	24727	-0-	-2243	-0-	500	1	24160	2	Y	61	39	1			64
							67	9									
05	26009	X	23884	-0-	-2125	-0-	442	1	23381	2	Y	55	85	1			34
							61	9									
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									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
04	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	144	1	8187	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	140	1	8033	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	16916	2	32	9	Y	29	10	1			27
05	16771	X	16628	-0-	-143	-0-	235	1	16359	2	Y	31	44	1			14
							34	9									
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

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
04	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	147	1	8389	2	Y	-0-					-0-
05	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	155	1	8920	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19620	X	16120	-0-	-3500	-0-	326	1	15751	2	Y	39	16	1			40
							43	9									
05	20274	X	17094	-0-	-3180	-0-	316	1	16720	2	Y	53	60	1			33
							58	9									
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									

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	143	1	8125	2	Y	-0-					-0-
05	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	146	1	8386	2	Y	-0-					-0-
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-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3700	-0-	-20	-0-	64	1	3636	2	Y	-0-					-0-
05	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	71	1	4038	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	12180	X	11253	-0-	-927	-0-	227	1	10974	2	Y	47	33	1			49
							52	9									
05	12586	X	10814	-0-	-1772	-0-	200	1	10570	2	Y	40	64	1			25
							44	9									
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									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692

04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	18	1	1353	2	Y	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	12	1	908	2	Y	-0-					-0-
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-

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

04	810	N	684	-0-	-126	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	12	1	827	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

04	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	127	1	6106	2	Y	-0-					-0-
05	4867	X	4738	-0-	-129	-0-	88	1	4650	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	42	1	2025	2	Y	-0-					-0-
05	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	56	1	2934	2	Y	15	6	1			9
							17	9									
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									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7500	X	5753	-0-	-1747	-0-	5753	2			Y	-0-					-0-
05	7750	X	4497	-0-	-3253	-0-	64	1	4433	2	Y	-0-					-0-
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-

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7500	X	5700	-0-	-1800	-0-	98	1	5602	2	Y	-0-					-0-
05	6727	X	5890	-0-	-837	-0-	101	1	5789	2	Y	-0-					-0-
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-

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101746 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11554 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8160	X	7989	-0-	-171	-0-	7989	2			N	-0-					85
05	8432	X	7876	-0-	-556	-0-	7844	2	32	9	N	29					114
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	7619	7619	3	19	9	N	17					185
09	DLQ G-10		7700	-0-	7700	15338	7683	3	17	9	N	15					200

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4765	2	52	9	N	47					154
05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4422	2	15	9	N	14					168
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									

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
04	13110	X	7415	-0-	-5695	-0-	7415	2			N	-0-					235
05	16306	X	14464	-0-	-1842	-0-	14435	2	29	9	N	26					261
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		12181	-0-	12181	20500	1990	1	10190	3	N	1					84
							1	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 11546

04	22532	X	22532	-0-	-0-	-0-	1027	1	21501	2	N	4	4	8			30
							4	9									
05	22041	X	21662	-0-	-379	-0-	937	1	20722	2	N	3	3	8			30
							3	9									
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									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556

04	8490	X	8304	-0-	-186	-0-	379	1	7912	2	Y	12	16	1	7	8	85
							13	9									
05	8773	X	8585	-0-	-188	-0-	371	1	8199	2	Y	14	6	8			93
							15	9									
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									

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
04	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	1141	1	10139	2	Y	12					57
							13	9									
05	10974	X	7082	-0-	-3892	-0-	781	1	6288	2	Y	12					69
							13	9									
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									

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	684	-0-	-96	-0-	52	1	632	2	N	-0-					28
05	806	N	301	-0-	-505	-0-	16	1	285	2	N	-0-					28
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

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	617	1	12914	2	N	9	7	1	5	8	73
							10	9									
05	13888	X	13842	-0-	-46	-0-	600	1	13232	2	N	9	4	8			78
							10	9									
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									

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
04	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	318	1	6655	2	Y	12	16	1	7	8	67
							13	9									
05	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	304	1	6702	2	Y	13	5	8			75
							14	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7320	X	866	-0-		-6454	-0-	39	1	823	2	Y	4	16	1	3	8	1
								4	9									
05	8378	X	8378	-0-		-0-	-0-	362	1	8006	2	Y	9	2	8			8
								10	9									
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									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13262	X	13262	-0-		-0-	-0-	605	1	12651	2	N	5	15	1	5	8	79
								6	9									
05	13250	X	13250	-0-		-0-	-0-	574	1	12672	2	N	4	3	8			80
								4	9									
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									

GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11511	X	11511	-0-		-0-	-0-	526	1	10978	2	N	6	6	8			35
								7	9									
05	11466	X	11466	-0-		-0-	-0-	497	1	10963	2	N	5	5	8			35
								6	9									
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									

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8220	X	7118	-0-		-1102	-0-	719	1	6389	2	Y	9	1	8			38
								10	9									
05	8060	X	6977	-0-		-1083	-0-	769	1	6200	2	Y	7	1	8			44
								8	9									
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									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
FENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 147766 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	9375	2	197	9	N	179	196	1			282
05	15593	X	12982	-0-	-2611	-0-	12744	2	238	9	N	216	385	1	1	8	112
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

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
PHILLIPS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103640 COMPL. DATE 10/11/1981 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11601 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	13158	2	90	9	N	82	196	1	1	8	264
05	11811	X	10849	-0-	-962	-0-	2	1	10803	2	N	40					304
							44	9									
06	11430	X	10546	-0-	-884	-0-	2	1	10403	2	N	128	192	1			240
							141	9									
07	11811	X	9214	-0-	-2597	-0-	2	1	9208	2	N	4					244
							4	9									
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

FENTON, A. WELL #: 1 RRCID -> 105727 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14880	X	12920	-0-	-1960	-0-	4827	1	7940	2	N	139	196	1	1	8	164
							153	9									
05	15004	X	14247	-0-	-757	-0-	6001	1	8036	2	N	191	1	8			354
							210	9									
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

PHILLIPS E GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32460	X	30408	-0-	-2052	-0-	1443	1	28790	2	N	159	166	1	1	8	81
							175	9									
05	37176	X	37176	-0-	-0-	-0-	2118	1	34876	2	N	165	177	1	2	8	67
							182	9									
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

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
04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	118	1	2499	3	N	-0-					86
05	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	83	1	2681	3	N	162	167	1			81
							178	9									
06	2310	N	1030	-0-	-1280	-0-	31	1	998	3	N	1	1	8			81
							1	9									
07	3100	N	4226	-0-	1126	1126	303	1	3878	3	N	41					122
							45	9									
08	3100	N	4506	-0-	1406	2532	315	1	4188	3	N	3	2	8			123
							3	9									
*09	3000	N	4148	-0-	1148	3680	241	1	3892	3	N	14	12	8			125
							15	9									

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
04	2370	N	1437	-0-	-933	-0-	118	1	1319	3	N	-0-					27
05	2976	N	90	-0-	-2886	-0-	83	1	7	3	N	-0-					27
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									

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	131	1	939	2	Y	24	25	1			5
							26	9									
05	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	131	1	938	2	Y	16	12	1			9
							18	9									
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									

GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	98	1	698	2	Y	18	19	1			4
							20	9									
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	153	1	1095	2	Y	17	11	1			10
							19	9									
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									

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	120	1	856	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	126	1	904	2	Y	15	11	1			8
							17	9									
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									

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	77	X	-0-	-0-	-77	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008

04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	209	1	1494	2	Y	66	72	1			11
							73	9									
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	206	1	1473	2	Y	53	45	1			19
							58	9									
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									

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
GGU 19 - WHITE, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 160247 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003

04	1680	N	1532	-0-	-148	-0-	156	1	1368	2	Y	7	25	1			39
							8	9									
05	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	308	1	1298	2	Y	2					41
							2	9									
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

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

04	1560	N	1247	-0-	-313	-0-	126	1	1101	2	Y	18	46	1			-0-
							20	9									
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	310	1	1306	2	Y	8					8
							9	9									
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

FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048

04	1530	N	1275	-0-	-255	-0-	130	1	1137	2	Y	7	39	1			93
							8	9									
05	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	291	1	1226	2	Y	2					95
							2	9									
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

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	458	X	458	-0-	-0-	-0-	40	1	353	2	Y	59	83	1			-0-
							65	9									
05	1116	N	477	-0-	-639	-0-	87	1	369	2	Y	19					19
							21	9									
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

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (BOSSIER) 35415 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
AUSTELL WELL #: 1 RRCID -> 096815 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	11439	2	41	9	N	37					122
05	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	12000	2	3	9	N	3					125
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	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	13000	2			N	-0-					268

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRAWLEY WELL #: 1 RRCID -> 098887 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10860 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	34	1	674	2	Y	-0-					35
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	35	1	694	2	Y	-0-					35
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	870	N	854	-0-	-16	-0-	25	1	829	2	Y	-0-					35

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120944 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	797	-0-	-13	-0-	767	3	30	9	Y	27	29	1			11
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1069	3	26	9	Y	24	24	1			11
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	874	-0-	-26	-0-	25	1	828	2	Y	19	21	1			5
							21	9									

MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2985	-0-	-345	-0-	2913	3	72	9	Y	65	69	1			26
05	3441	X	2610	-0-	-831	-0-	2546	3	64	9	Y	58	57	1			27
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	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	87	1	2898	2	Y	47	51	1			12
							52	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
04	2610	N	1043	-0-	-1567	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
05	2604	N	1291	-0-	-1313	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-
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	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	45	1	1494	2	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2632	3	37	9	Y	34	36	1			14
05	2728	X	2115	-0-	-613	-0-	2082	3	33	9	Y	30	30	1			14
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	683	-0-	-1987	-0-	21	1	634	2	Y	25	27	1			6
							28	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1795	3	15	9	Y	14	15	1			6
05	1116	X	1059	-0-	-57	-0-	1046	3	13	9	Y	12	12	1			6
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	1514	-0-	-226	-0-	44	1	1459	2	Y	10	11	1			2
							11	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	356	-0-	-3214	-0-	343	2	13	9	Y	12	17	1			49
05	3875	X	787	-0-	-3088	-0-	757	2	30	9	Y	27	31	1			45
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

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-	4	1			8
05	1674	N	1416	-0-	-258	-0-	1416	2			Y	-0-	5	1			3
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

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			Y	-0-					-0-
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	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	46	1	1520	2	Y	-0-					-0-

ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2072	2	7	9	Y	6	5	1			18
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2230	2	12	9	Y	11	11	1			18
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

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1830	3	7	9	Y	6	6	1			2
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1969	3	6	9	Y	5	5	1			2
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	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	63	1	2079	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	14	18	1			53
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	33	1			48
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

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3108	-0-	-372	-0-	3067	3	41	9	Y	37	39	1			15
05	3596	X	3495	-0-	-101	-0-	3460	3	35	9	Y	32	32	1			15
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	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	94	1	3096	2	Y	26	29	1			6
							29	9									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	66	-0-	-234	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
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	2			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
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1585	3	73	9	Y	66	70	1			27
05	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	1548	3	65	9	Y	59	58	1			28
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	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	45	1	1492	2	Y	48	52	1			12
							53	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3307	2	3	9	Y	3	3	1			8
05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3374	2	4	9	Y	4	5	1			7
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1937	-0-	-43	-0-	1909	3	28	9	Y	25	27	1			10
05	2046	N	2032	-0-	-14	-0-	2007	3	25	9	Y	23	22	1			11
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	1847	-0-	-103	-0-	54	1	1773	2	Y	18	20	1			4
							20	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158094 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10824 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3439	-0-	-251	-0-	3382	3	57	9	Y	52	56	1			21
05	3813	X	2964	-0-	-849	-0-	2912	3	52	9	Y	47	46	1			22
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	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	93	1	3039	2	Y	38	42	1			9
							42	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3217	3	76	9	Y	69	73	1			28
05	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2641	3	67	9	Y	61	60	1			29
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	2346	-0-	-684	-0-	67	1	2225	2	Y	49	54	1			12
							54	9									

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3186	2	9	9	Y	8	5	1			20
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3205	2	21	9	Y	19	13	1			26
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

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
04	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2816	3	32	9	Y	29	31	1			12
05	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1810	3	28	9	Y	25	25	1			12
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	2350	-0-	-620	-0-	68	1	2259	2	Y	21	23	1			5
							23	9									

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810

04	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1440	2	14	9	Y	13	18	1			51
05	3131	X	546	-0-	-2585	-0-	516	2	30	9	Y	27	32	1			46
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

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3402	2	12	9	Y	11	22	1			60
05	3410	X	2778	-0-	-632	-0-	2753	2	25	9	Y	23	37	1			46
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

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1977	2	13	9	Y	12	13	1			40
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2189	2	28	9	Y	25	25	1			40
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

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013

04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3452	2	14	9	Y	13	16	1			47
05	2945	X	2939	-0-	-6	-0-	2908	2	31	9	Y	28	29	1			46
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1313	-0-	-217	-0-	1294	3	19	9	Y	17	18	1			7
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1340	3	15	9	Y	14	14	1			7
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	1179	-0-	-141	-0-	34	1	1132	2	Y	12	13	1			3
							13	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
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	170	3	197	9	Y	179	190	1			73
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	172	3	175	9	Y	159	156	1			76
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	295	-0-	-5	-0-	5	1	148	2	Y	129	142	1			32
							142	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
04	2190	X	1923	-0-	-267	-0-	1880	3	43	9	Y	39	41	1			16
05	2263	X	2091	-0-	-172	-0-	2055	3	36	9	Y	33	33	1			16
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	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	69	1	1657	2	Y	27	30	1			7
							30	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4049	3	51	9	Y	46	49	1			19
05	4247	X	3958	-0-	-289	-0-	3912	3	46	9	Y	42	41	1			20
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	3803	-0-	-307	-0-	111	1	3656	2	Y	33	37	1			8
							36	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
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4822	2	18	9	Y	16	5	1			27
05	4681	X	4359	-0-	-322	-0-	4322	2	37	9	Y	34	17	1			44
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

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	584	-0-	-106	-0-	504	3	80	9	Y	73	77	1			30
05	527	N	404	-0-	-123	-0-	334	3	70	9	Y	64	63	1			31
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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	18	1	595	2	Y	53	58	1			13
							58	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2287	-0-	-833	-0-	2259	3	28	9	Y	25	27	1			10
05	3224	X	2970	-0-	-254	-0-	2945	3	25	9	Y	23	22	1			11
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	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	67	1	2224	2	Y	19	20	1			5
							21	9									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	41	2	13	9	Y	12	14	1			43
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-	26	1			17
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2764	-0-	-416	-0-	2727	3	37	9	Y	34	36	1			14
05	3286	X	3224	-0-	-62	-0-	3190	3	34	9	Y	31	30	1			15
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	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	77	1	2545	2	Y	24	27	1			6
							26	9									

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3092	-0-	-388	-0-	2980	3	112	9	Y	102	108	1			42
05	3596	X	3265	-0-	-331	-0-	3166	3	99	9	Y	90	89	1			43
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	2980	-0-	-170	-0-	85	1	2814	2	Y	74	81	1			18
							81	9									

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
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-	7	1	188	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	85	3	81	9	Y	74	78	1			30
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	65	64	1			31
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	2	58	9	Y	53	58	1			13

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2695	-0-	-125	-0-	2626	3	69	9	Y	63	66	1			26
05	2914	X	2882	-0-	-32	-0-	2820	3	62	9	Y	56	55	1			27
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	2895	-0-	-45	-0-	82	1	2763	2	Y	45	50	1			11
							50	9									

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4604	3	43	9	Y	39	41	1			16
05	4402	X	3382	-0-	-1020	-0-	3345	3	37	9	Y	34	34	1			16
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	2915	-0-	-1045	-0-	84	1	2800	2	Y	28	31	1			7
							31	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2160	3	28	9	Y	25	26	1			10
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2087	3	23	9	Y	21	21	1			10
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	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	71	1	1966	2	Y	17	19	1			4
							19	9									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	130	2	14	9	Y	13	4	1			22
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	91	2	30	9	Y	27	14	1			35
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

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
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
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	630	N	630	-0-	-0-	-0-	18	1	612	2	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
04	360	X	26	-0-	-334	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
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	452	-0-	-568	-0-	13	1	439	2	N	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1772	-0-	-148	-0-	1715	3	57	9	Y	52	56	1			21
05	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	1758	3	52	9	Y	47	46	1			22
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	1153	-0-	-557	-0-	32	1	1079	2	Y	38	42	1			9
							42	9									

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1262	-0-	-148	-0-	1203	3	59	9	Y	54	57	1			22
05	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1001	3	53	9	Y	48	47	1			23
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	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	34	1	1129	2	Y	38	42	1			9
							42	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
04	1350	N	1202	-0-	-148	-0-	1199	3	3	9	Y	3	4	1			1
05	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	1288	3	3	9	Y	3	3	1			1
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	338	-0-	-292	-0-	10	1	325	2	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
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
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	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1581	-0-	-369	-0-	1547	3	34	9	Y	31	33	1			13
05	1984	X	1755	-0-	-229	-0-	1725	3	30	9	Y	27	27	1			13
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	1650	N	1641	-0-	-9	-0-	47	1	1569	2	Y	23	25	1			6
							25	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
04	66	X	66	-0-	-0-	-0-	53	2	13	9	Y	12	4	1			20
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	2	29	9	Y	26	13	1			33
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

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4023	2	23	9	Y	21	19	1			63
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3335	2	47	9	Y	43	39	1			67
06	3120	X	2561	-0-	-559	-0-	2561	2			Y	-0-					67
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

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1134	3	37	9	Y	34	35	1			14
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1138	3	32	9	Y	29	29	1			14
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	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	35	1	1167	2	Y	24	26	1			6
							26	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	4416	-0-	-984	-0-	4398	3	18	9	Y	16	17	1			6
05	5487	X	4061	-0-	-1426	-0-	4044	3	17	9	Y	15	14	1			7
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	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	139	1	4557	2	Y	11	12	1			3
							12	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	4997	3	74	9	Y	67	71	1			27
05	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5005	3	65	9	Y	59	58	1			28
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	4672	-0-	-398	-0-	136	1	4483	2	Y	48	53	1			12
							53	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3164	-0-	-916	-0-	3134	3	30	9	Y	27	29	1			11
05	4185	X	3492	-0-	-693	-0-	3466	3	26	9	Y	24	24	1			11
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	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	115	1	3768	2	Y	19	21	1			5
							21	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48300	X	30528	-0-	-17772	-0-	30528	3			Y	-0-					-0-
05	32643	X	31666	-0-	-977	-0-	31666	3			Y	-0-					-0-
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	27559	-0-	-3071	-0-	811	1	26748	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	X	18	-0-	-582	-0-	1	2	17	9	N	15					125
05	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					125
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

BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 156131 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10896 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	711	N	405	-0-	-306	-0-	399	2	6	9	Y	5					55
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					55
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	597	N	597	-0-	-0-	-0-	596	2	1	9	Y	1					57

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 156261 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	544	2	7	9	Y	6					78
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	733	2	1	9	Y	1					79
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

MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	760	2	11	9	Y	10					118
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1115	2	1	9	Y	1					119
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	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					122

SIMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 159887 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11951 PERF. 7400 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HARKRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1587	-0-	-393	-0-	1551	2	36	9	N	33					90
05	1953	X	1556	-0-	-397	-0-	1509	2	47	9	N	43	3	8			130
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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1306	-0-	-74	-0-	1306	2			Y	-0-					63
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					63
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 189085 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	743	-0-	-7	-0-	736	2	7	9	Y	6					43
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	647	2	6	9	Y	5					48
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

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
04	390	X	329	-0-	-61	-0-	20	1	309	2	N	-0-					55
05	834	X	834	-0-	-0-	-0-	52	1	746	2	N	33	6	8			82
							36	9									
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									

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
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

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
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

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
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

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 175212 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	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

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 193450 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 224865 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	403 40	1 9	2452	2	N	36	186	1	7	8	18
05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	426 26	1 9	2500	2	N	24	4	8			38
06	2820	X	2768	-0-	-52	-0-	404 34	1 9	2330	3	N	31	4	8			65
07	3007	X	2852	-0-	-155	-0-	414 41	1 9	2397	3	N	37	10	8			92
08	3007	X	2875	-0-	-132	-0-	427 35	1 9	2413	3	N	32	2	8			122
09	2910	X	2453	-0-	-457	-0-	387 48	1 9	2018	3	N	44	155	1	8	8	3

FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	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	1800	-0-	1800	5718	1800	2			N	-0-					88

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 213856 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					77
05	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					77
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	332	-0-	-568	-0-	300	2	32	9	N	29					225

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175526 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10811 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1401	2	56	9	N	51	3	8			200
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1363	2	13	9	N	12					212
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									

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

04	1890	X	1867	-0-	-23	-0-	82	1	1707	2	Y	71	151	1	2	8	51
							78	9									
05	2263	X	1768	-0-	-495	-0-	73	1	1608	2	Y	79	2	8			128
							87	9									
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									

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882

04	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	97	1	2021	2	Y	74	154	1	3	8	52
							81	9									
05	2635	X	2271	-0-	-364	-0-	95	1	2090	2	Y	78	2	8			128
							86	9									
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									

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	32	-0-	-123	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
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-

EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3834	-0-	834	846	136	1	3698	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4138	-0-	1038	1884	140	1	3998	2	Y	-0-					-0-
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-

EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
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-

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	7	1	192	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	8	1	214	2	Y	-0-					-0-
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-

BRAWLEY, E.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156765 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10918 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	57	1	1545	2	Y	-0-					-0-
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	57	1	1627	2	Y	-0-					-0-
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-

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	1474	-0-	-1226	-0-	52	1	1422	2	Y	-0-					-0-
05	2201	X	2176	-0-	-25	-0-	74	1	2102	2	Y	-0-					-0-
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									

MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3023	-0-	23	23	107	1	2916	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	1094	-0-	-1169	-0-	37	1	1057	2	Y	-0-					-0-
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									

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
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	10	1	274	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	279	-0-	-155	-0-	9	1	270	2	Y	-0-					-0-
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-

O'BYRNE, EVA WELL #: 1 RRCID -> 157572 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	7	1	202	2	Y	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	2	Y	-0-					-0-
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-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	2	Y	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	21	1	611	2	Y	-0-					-0-
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-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158524 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	6	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	6	1	163	2	Y	-0-					-0-
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-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159051 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	112	-0-	-68	-0-	4	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					-0-
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-

HUGHES, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 159063 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	8	1	230	2	Y	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	169	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	1770	N	1767	-0-	-3	-0-	62	1	1688	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	73	1	2082	2	Y	14	14	1			6
							15	9									
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									

CONTINENTAL STATE BANK WELL #: 1 RRCID -> 159207 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1695	-0-	-135	-0-	60	1	1635	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	65	1	1857	2	Y	-0-					-0-
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									

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159210 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	98	1	2660	2	Y	49	50	1			18
							54	9									
05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	91	1	2586	2	Y	49	47	1			20
							54	9									
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									

LAWRENCE, H.M. WELL #: 1 RRCID -> 159466 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10702 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
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-

EDWARDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 159648 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	39	1	1054	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	39	1	1099	2	Y	-0-					-0-
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-

BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	21	1	572	2	Y	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	24	1	690	2	Y	-0-					-0-
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-

CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1913	-0-	-97	-0-	64	1	1750	2	Y	90	91	1			34
							99	9									
05	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	63	1	1801	2	Y	87	85	1			36
							96	9									
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									

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	78	1	2137	2	Y	-0-					-0-
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	69	1	1959	2	Y	-0-					-0-
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									

EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	85	1	2322	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3625	-0-	525	525	123	1	3502	2	Y	-0-					-0-
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2536	-0-	-74	-0-	90	1	2446	2	Y	-0-					-0-
05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	104	1	2969	2	Y	-0-					-0-
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									

SHOULTS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 160319 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	2	1	68	2	Y	-0-					-0-
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-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160324 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10846 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2910	-0-	-210	-0-	100	1	2716	2	Y	85	74	1			32
							94	9									
05	3224	X	3125	-0-	-99	-0-	103	1	2931	2	Y	83	81	1			34
							91	9									
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									

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					-0-
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-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161173 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10818 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	333	2	Y	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	21	1	590	2	Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	32	1	872	2	Y	-0-					-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	42	1	1197	2	Y	-0-					-0-
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-

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	1730	-0-	-400	-0-	61	1	1669	2	Y	-0-					-0-
05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	132	1	3744	2	Y	-0-					-0-
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									

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	2	Y	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	2	Y	-0-					-0-
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-

FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	57	1	1558	2	Y	-0-					-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	45	1	1285	2	Y	-0-					-0-
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-

GALVEZ-SHEPPARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161969 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10666 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	16	-0-	-108	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
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									

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	2	-0-	-688	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
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-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	45	1	1238	2	Y	-0-					-0-
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	57	1	1633	2	Y	-0-					-0-
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-

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	30	1	825	2	Y	266	269	1			99
							293	9									
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	29	1	817	2	Y	259	251	1			107
							285	9									
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									

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
04	1560	N	1463	-0-	-97	-0-	72	1	1328	2	Y	57	69	1			7
							63	9									
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	77	1	1586	2	Y	60	56	1			11
							66	9									
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									

ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751

04	2100	X	2044	-0-	-56	-0-	64	1	1749	2	Y	210	210	1			78
							231	9									
05	2170	X	2060	-0-	-110	-0-	62	1	1771	2	Y	206	199	1			85
							227	9									
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-

SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956

04	3030	X	2784	-0-	-246	-0-	97	1	2640	2	Y	43	43	1			16
							47	9									
05	2883	X	2617	-0-	-266	-0-	87	1	2484	2	Y	42	41	1			17
							46	9									
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									

KIRKPATRICK R. WELL #: 1 RRCID -> 164120 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780

04	660	N	521	-0-	-139	-0-	18	1	503	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	461	-0-	-66	-0-	16	1	445	2	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, E.F. WELL #: 1 RRCID -> 164177 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10610 - 10726

04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	58	-0-	-283	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORYX-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 164504 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	80	1	2188	2	Y	33	34	1			12
							36	9									
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	77	1	2182	2	Y	33	32	1			13
							36	9									
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									

SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	39	1	1061	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	36	1	1020	2	Y	-0-					-0-
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									

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	60	1	1640	2	Y	24	23	1			9
							26	9									
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	42	1	1208	2	Y	20	21	1			8
							22	9									
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									

LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165451 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	65	1	1780	2	Y	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	36	1	1014	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	113	1	2078	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2073	-0-	-190	-0-	96	1	1977	2	Y	-0-					-0-
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									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	89	1	2419	2	Y	-0-					-0-
05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	89	1	2538	2	Y	-0-					-0-
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									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	99	1	1814	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1844	-0-	-202	-0-	85	1	1759	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	230	1	4223	2	Y	-0-					-0-
05	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	219	1	4526	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	2850	X	2789	-0-	-61	-0-	96	1	2613	2	Y	73	74	1			27
							80	9									
05	2945	X	1944	-0-	-1001	-0-	63	1	1803	2	Y	71	69	1			29
							78	9									
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-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167000 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	N	2436	-0-	-414	-0-	86	1	2350	2	Y	-0-					-0-
05	2821	N	2579	-0-	-242	-0-	88	1	2491	2	Y	-0-					-0-
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									

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 167069 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1651	-0-	-89	-0-	57	1	1559	2	Y	32	34	1			12
							35	9									
05	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	60	1	1697	2	Y	34	32	1			14
							37	9									
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									

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 5 RRCID -> 167130 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10738 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	37	-0-	-87	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	14	1	368	2	Y	19	19	1			7
							21	9									
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	16	1	456	2	Y	19	18	1			8
							21	9									
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	110	1	2027	2	Y	32	37	1			4
							35	9									
05	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	121	1	2510	2	Y	33	31	1			6
							36	9									
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									

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	54	1	1477	2	Y	-0-					-0-
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	55	1	1561	2	Y	-0-					-0-
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-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	138	1	2536	2	Y	-0-					-0-
05	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	142	1	2933	2	Y	-0-					-0-
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									

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168371 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2153	-0-	-787	-0-	76	1	2077	2	Y	-0-					-0-
05	2418	X	1224	-0-	-1194	-0-	42	1	1182	2	Y	-0-					-0-
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									

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168372 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10704 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	50	1	1350	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	53	1	1500	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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

04	1800	N	1749	-0-	-51	-0-	62	1	1687	2	Y	-0-					-0-
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	63	1	1804	2	Y	-0-					-0-
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									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742

04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	15	1	414	2	Y	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	23	1	647	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012

04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970

04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	29	1	792	2	Y	64	66	1			24
							70	9									
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	31	1	879	2	Y	61	60	1			25
							67	9									
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	1308	-0-	-1452	-0-	46	1	1262	2	Y	-0-					-0-
05	2573	X	1751	-0-	-822	-0-	59	1	1692	2	Y	-0-					-0-
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									

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2039	-0-	-121	-0-	72	1	1967	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2078	-0-	-154	-0-	71	1	2007	2	Y	-0-					-0-
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-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	952	-0-	-38	-0-	34	1	918	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	34	1	972	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SMITH, I. D. WELL #: 2 RRCID -> 170436 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3252	-0-	-198	-0-	115	1	3137	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3397	-0-	-44	-0-	115	1	3282	2	Y	-0-					-0-
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									

GLADEWATER G.U. 17 WELL #: 3 RRCID -> 170450 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10644 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	88	1	2147	2	Y	-0-					-0-
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	93	1	2270	2	Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 170972 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171126 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 10948

04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	44	1	1190	2	Y	-0-					-0-
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	42	1	1184	2	Y	-0-					-0-
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-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 171368 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740

04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	64	1	1756	2	Y	-0-					-0-
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	64	1	1813	2	Y	-0-					-0-
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									

GLADEWATER GU 19 WELL #: 6 RRCID -> 171369 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962

04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	79	1	1455	2	Y	-0-					-0-
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	72	1	1495	2	Y	-0-					-0-
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									

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034

04	330	N	296	-0-	-34	-0-	10	1	286	2	Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	13	1	375	2	Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172009 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	38	1	1030	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1066	-0-	-143	-0-	36	1	1030	2	Y	-0-					-0-
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									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172010 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 10933

04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173110 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10697 - 10804

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173188 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926

04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	96	1	1773	2	Y	-0-					-0-
05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	118	1	2450	2	Y	-0-					-0-
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-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174305 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 10802

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	46	1			17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 3 RRCID -> 174307 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10833 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
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-

MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928

04	540	N	414	-0-	-126	-0-	15	1	399	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	420	-0-	-76	-0-	14	1	406	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992

04	2970	X	2732	-0-	-238	-0-	140 25	1 9	2567	2	Y	23	26	1			3
05	3162	X	2748	-0-	-414	-0-	126 24	1 9	2598	2	Y	22	21	1			4
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-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

04	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	56 47	1 9	1537	2	Y	43	43	1			16
05	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	57 45	1 9	1611	2	Y	41	40	1			17
06	1680	N	1447	-0-	-233	-0-	46 17	1 9	1384	2	Y	15	25	1			7
07	1705	N	1321	-0-	-384	-0-	46 17	1 9	1258	2	Y	15	15	1			7
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	48 15	1 9	1356	2	Y	14	14	1			7
09	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	41 17	1 9	1161	2	Y	15	16	1			6

BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839

04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
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-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 176670 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776

04	930	N	870	-0-	-60	-0-	31	1	839	2	Y	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	30	1	859	2	Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	652	-0-	-368	-0-	33	1	609	2	Y	9	12	1			1
							10	9									
05	1054	N	643	-0-	-411	-0-	29	1	601	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
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-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 177072 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1617	-0-	-213	-0-	83	1	1534	2	Y	-0-					-0-
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	73	1	1504	2	Y	-0-					-0-
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									

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177738 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	55	1	1509	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	57	1	1619	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
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-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 4 RRCID -> 177743 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1466	-0-	-694	-0-	58	1	1408	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2050	-0-	-182	-0-	80	1	1970	2	Y	-0-					-0-
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									

GLADEWATER GU 15 WELL #: 10 RRCID -> 177744 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	176	1	3234	2	Y	24	28	1			3
							26	9									
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	173	1	3586	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2736	-0-	-384	-0-	108	1	2628	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2459	-0-	-548	-0-	96	1	2363	2	Y	-0-					-0-
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-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 178739 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1280	-0-	-400	-0-	45	1	1235	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1366	-0-	-494	-0-	46	1	1320	2	Y	-0-					-0-
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									

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 178960 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1072	-0-	-188	-0-	36	1	972	2	Y	58	65	1			22
							64	9									
05	1209	N	977	-0-	-232	-0-	31	1	874	2	Y	65	60	1			27
							72	9									
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-

RICHEY. G.W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179124 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	54	1	1477	2	Y	-0-					-0-
05	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	49	1	1394	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 7 RRCID -> 179613 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	87	1	2109	2	Y	28	29	1			5
							31	9									
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	85	1	2082	2	Y	25	28	1			2
							28	9									
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
BARRETT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 180099 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1783	-0-	-107	-0-	61	1	1666	2	Y	51	51	1			19
							56	9									
05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	83	1	2373	2	Y	49	48	1			20
							54	9									
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									

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025

04	3000	N	3246	-0-	246	335	115	1	3131	2	Y	-0-					-0-
05	3576	X	3241	-0-	-335	-0-	110	1	3131	2	Y	-0-					-0-
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-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 180909 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10745 - 10841

04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933

04	90	N	76	-0-	-14	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
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-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181220 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237

04	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	21	-0-	-103	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
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-

PHILLIP "E" GU WELL #: 5 RRCID -> 181291 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 10965

04	1980	N	1279	-0-	-701	-0-	66	1	1213	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1347	-0-	-637	-0-	62	1	1285	2	Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1577	-0-	-73	-0-	53	1	1455	2	Y	63	65	1			23
							69	9									
05	1705	N	1559	-0-	-146	-0-	51	1	1439	2	Y	63	60	1			26
							69	9									
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									

BARRETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 181997 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 10949

04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	56	1	1522	2	Y	-0-					-0-
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	65	1	1842	2	Y	-0-					-0-
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									

BARRETT, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 182296 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10903 - 11058

04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
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-

KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822

04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	45	1	1220	2	Y	-0-					-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	43	1	1234	2	Y	-0-					-0-
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									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984

04	368	X	-0-	-0-	-368	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2090	-0-	-1030	-0-	74	1	2016	2	Y	-0-					-0-
05	2821	X	1434	-0-	-1387	-0-	49	1	1385	2	Y	-0-					-0-
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-
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184474 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014																	
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	61	1	1651	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1007	-0-	-233	-0-	34	1	973	2	Y	-0-					-0-
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									
WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184723 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988																	
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	67	1	1826	2	Y	78	79	1			29
							86	9									
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	69	1	1960	2	Y	76	74	1			31
							84	9									
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-
PHILLIPS "E" GU WELL #: 6 RRCID -> 185163 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972																	
04	1440	N	985	-0-	-455	-0-	118	1	844	2	Y	21	23	1			4
							23	9									
05	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	175	1	1254	2	Y	21	13	1			12
							23	9									
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									
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898																	
04	2760	X	2476	-0-	-284	-0-	128	1	2348	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	1963	-0-	-889	-0-	91	1	1872	2	Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER GU 19 WELL #: 8 RRCID -> 185627 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	117	1	2157	2	Y	-0-					-0-
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	102	1	2115	2	Y	-0-					-0-
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									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	92	X	-0-	-0-	-92	-0-					Y	23	27	1			3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	22	1			4
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-

MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	27	1	778	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	1765	-0-	-995	-0-	70	1	1695	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2149	-0-	-610	-0-	84	1	2065	2	Y	-0-					-0-
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-

BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	60	1	1644	2	Y	45	46	1			17
							50	9									
05	1984	N	1409	-0-	-575	-0-	46	1	1312	2	Y	46	44	1			19
							51	9									
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	112	1	2719	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
05	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	109	1	2659	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
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-

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
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	16	1	436	2	Y	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	16	1	451	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	100	1	1838	2	Y	10	12	1			1
							11	9									
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	85	1	1765	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
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-

EDWARDS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 190362 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2968	-0-	-422	-0-	104	1	2834	2	Y	27	28	1			10
							30	9									
05	3348	X	3010	-0-	-338	-0-	101	1	2879	2	Y	27	26	1			11
							30	9									
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									

CHILDRESS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 191084 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	56	1	1532	2	Y	112	113	1			42
							123	9									
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	53	1	1518	2	Y	109	106	1			45
							120	9									
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

GLADEWATER GU 16 WELL #: 16 RRCID -> 192219 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10742 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2855	-0-	-55	-0-	112	1	2730	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
05	2976	X	2704	-0-	-272	-0-	106	1	2585	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
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									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 15 RRCID -> 193399 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 10869

04	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	102	1	2484	2	Y	27	28	1			5
							30	9									
05	2542	X	2411	-0-	-131	-0-	94	1	2291	2	Y	24	27	1			2
							26	9									
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-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194356 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933

04	2310	X	1909	-0-	-401	-0-	68	1	1841	2	Y	-0-					-0-
05	2387	X	2064	-0-	-323	-0-	70	1	1994	2	Y	-0-					-0-
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									

LESTER, J.W. GU WELL #: 2 RRCID -> 194358 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 10880

04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	40	1	1093	2	Y	161	166	1			60
							177	9									
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	39	1	1118	2	Y	161	155	1			66
							177	9									
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-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194745 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019

04	2160	N	1437	-0-	-723	-0-	51	1	1386	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1523	-0-	-647	-0-	52	1	1471	2	Y	-0-					-0-
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

GLADEWATER GU 17 WELL #: 7 RRCID -> 195610 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10632 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	91	1	2211	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
05	2294	N	2204	-0-	-90	-0-	86	1	2104	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
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									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 196568 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3012	-0-	12	12	118	1	2861	2	Y	30	31	1			5
							33	9									
05	2964	N	2952	-0-	-12	-0-	115	1	2807	2	Y	27	30	1			2
							30	9									
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									

WILSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197068 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	60	1	1636	2	Y	-0-					-0-
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	60	1	1721	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 197070 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	94	1	2285	2	Y	-0-					-0-
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	88	1	2151	2	Y	-0-					-0-
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

GLADEWATER GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 197075 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	16	1	397	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	2	18	9	Y	16	18	1			1
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-

SHOULTZ, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 197981 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	82	1	2226	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	67	1	1911	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
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									

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198569 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1443	-0-	-657	-0-	51	1	1392	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1280	-0-	-859	-0-	43	1	1237	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 14 RRCID -> 198903 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	63	1	1536	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1544	-0-	-130	-0-	61	1	1483	2	Y	-0-					-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	60	1	1434	2	Y	53	39	1			14
							58	9									
07	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	64	1	1507	2	Y	63	66	1			11
							69	9									
08	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	59	1	1403	2	Y	63	63	1			11
							69	9									
09	1560	N	1375	-0-	-185	-0-	54	1	1255	2	Y	60	46	1			25
							66	9									

GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER GU 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	108	1	2623	2	Y	53	56	1			9
							58	9									
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	99	1	2423	2	Y	50	55	1			4
							55	9									
06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	100	1	2387	2	Y	49	40	1			13
							54	9									
07	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	107	1	2531	2	Y	58	61	1			10
							64	9									
08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	103	1	2426	2	Y	58	58	1			10
							64	9									
09	2550	N	2457	-0-	-93	-0-	99	1	2297	2	Y	55	42	1			23
							61	9									

TUTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 200849 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10505 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	369	-0-	-291	-0-	12	1	337	2	Y	18	23	1			7
							20	9									
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	55	1	1572	2	Y	27	23	1			11
							30	9									
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-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1989	-0-	-51	-0-	70	1	1919	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2010	-0-	-67	-0-	68	1	1942	2	Y	-0-					-0-
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									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3508	-0-	-62	-0-	136	1	3314	2	Y	53	55	1			9
							58	9									
05	3441	X	3169	-0-	-272	-0-	122	1	2993	2	Y	49	54	1			4
							54	9									
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-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1064	-0-	-166	-0-	38	1	1026	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	43	1	1212	2	Y	-0-					-0-
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 7 RRCID -> 202246 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2126	-0-	-4	-0-	106	1	1947	2	Y	66	77	1			8
							73	9									
05	2263	N	2194	-0-	-69	-0-	98	1	2023	2	Y	66	62	1			12
							73	9									
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									

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 202252 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1984	-0-	-116	-0-	70	1	1914	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	1817	-0-	-384	-0-	62	1	1755	2	Y	-0-					-0-
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									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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

GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	79	1	1444	2	Y	16	19	1			2
							18	9									
05	1736	N	1540	-0-	-196	-0-	70	1	1452	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
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-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	332	1	2369	2	Y	100	110	1			17
							110	9									
05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	320	1	2290	2	Y	76	65	1			28
							84	9									
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	44	1	1189	2	Y	-0-					-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	47	1	1341	2	Y	-0-					-0-
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-

TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729

04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	74	1	2022	2	Y	-0-					-0-
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	77	1	2203	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 204263 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828

04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	51	1	1387	2	Y	40	40	1			15
							44	9									
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	49	1	1404	2	Y	39	38	1			16
							43	9									
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-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 5 RRCID -> 204345 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193

04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	133	1	2438	2	Y	-0-					-0-
05	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	126	1	2606	2	Y	-0-					-0-
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									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057

04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	84	1	1552	2	Y	28	33	1			3
							31	9									
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	87	1	1796	2	Y	29	27	1			5
							32	9									
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	115	1	2107	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2218	-0-	-138	-0-	102	1	2116	2	Y	-0-					-0-
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									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	103	1	1891	2	Y	32	37	1			4
							35	9									
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	95	1	1962	2	Y	31	29	1			6
							34	9									
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									

GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	332	1	2372	2	Y	92	100	1			16
							101	9									
05	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	334	1	2390	2	Y	72	60	1			28
							79	9									
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									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 206042 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	120	1	2205	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	1845	-0-	-356	-0-	85	1	1760	2	Y	-0-					-0-
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1762	-0-	-38	-0-	62	1	1700	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1821	-0-	-101	-0-	62	1	1759	2	Y	-0-					-0-
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									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1991	-0-	-1009	3711	102	1	1870	2	Y	17	20	1			2
							19	9									
05	3100	N	2016	-0-	-1084	2627	92	1	1905	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
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									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 9 RRCID -> 206195 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	118	1	2178	2	Y	-0-					-0-
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	105	1	2181	2	Y	-0-					-0-
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									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	58	1	1574	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	55	1	1569	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	91	1	2199	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2114	-0-	-149	-0-	83	1	2031	2	Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	57	1	1551	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	56	1	1592	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
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-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	88	1	1612	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	1519	N	923	-0-	-596	-0-	42	1	875	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
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-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	2037	-0-	-3	-0-	103	1	1899	2	Y	32	37	1			4
							35	9									
05	2046	N	1938	-0-	-108	-0-	88	1	1815	2	Y	32	30	1			6
							35	9									
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									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	2001	-0-	-39	-0-	103	1	1888	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	134	1	2780	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
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-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	1455	-0-	-945	-0-	75	1	1380	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	605	-0-	-1627	-0-	28	1	577	2	Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	135	1	2490	2	Y	-0-					-0-
05	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	122	1	2528	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014

04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	85	1	1564	2	Y	22	25	1			3
							24	9									
05	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	76	1	1573	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
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									

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209811 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785

04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	100	1	2736	2	Y	31	31	1			12
							34	9									
05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	97	1	2751	2	Y	29	29	1			12
							32	9									
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									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043

04	1980	N	1443	-0-	-537	-0-	172	1	1230	2	Y	37	40	1			7
							41	9									
05	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	166	1	1186	2	Y	25	20	1			12
							28	9									
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

GLADEWATER GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 212179 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	1632	-0-	-648	-0-	83	1	1521	2	Y	25	30	1			3
							28	9									
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	104	1	2150	2	Y	27	25	1			5
							30	9									
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									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 212181 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10876 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	151	1	2783	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
05	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	136	1	2808	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
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-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 3 RRCID -> 212223 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	31	1	853	2	Y	43	43	1			16
							47	9									
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	31	1	869	2	Y	41	40	1			17
							45	9									
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									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213462 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	72	1	1949	2	Y	-0-					-0-
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	69	1	1958	2	Y	-0-					-0-
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213665 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	40	1	1086	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	34	1	969	2	Y	-0-					-0-
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									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214066 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2370	-0-	-90	-0-	84	1	2286	2	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2410	-0-	-132	-0-	82	1	2328	2	Y	-0-					-0-
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									

PETTY, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 214801 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11006 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	71	1	1943	2	Y	16	17	1			6
							18	9									
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	69	1	1977	2	Y	17	16	1			7
							19	9									
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-

WILLIS. F.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215254 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	82	1	2236	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	58	1	1658	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	72	1	1973	2	Y	85	87	1			32
							94	9									
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	73	1	2069	2	Y	85	82	1			35
							94	9									
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									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216872 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1477	-0-	-503	-0-	52	1	1425	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	59	1	1670	2	Y	-0-					-0-
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									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1703	-0-	-127	-0-	60	1	1643	2	Y	-0-					-0-
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	61	1	1732	2	Y	-0-					-0-
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									

VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	2523	-0-	-87	-0-	98	1	2389	2	Y	33	34	1			6
							36	9									
05	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	100	1	2448	2	Y	30	34	1			2
							33	9									
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	100	1	2732	2	Y	40	40	1			15
							44	9									
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	83	1	2370	2	Y	38	37	1			16
							42	9									
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-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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									

FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	92	1	1684	2	Y	23	26	1			3
							25	9									
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	80	1	1664	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
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									

FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	79	1	1457	2	Y	21	24	1			3
							23	9									
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	69	1	1420	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
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-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2424	-0-	-36	-0-	125	1	2299	2	Y	-0-					-0-
05	2573	N	2347	-0-	-226	-0-	108	1	2239	2	Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	79	1	2147	2	Y	32	33	1			12
							35	9									
05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	78	1	2219	2	Y	33	32	1			13
							36	9									
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									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	63	1	1720	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	60	1	1719	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 17 RRCID -> 221552 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	115	1	2783	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
05	2976	X	2826	-0-	-150	-0-	110	1	2696	2	Y	18	20	1			1
							20	9									
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									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	108	1	1990	2	Y	24	28	1			3
							26	9									
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	97	1	2008	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
VICTORY, S.P. GU WELL #: 6 RRCID -> 222948 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	74	1	1801	2	Y	57	59	1			10
							63	9									
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	77	1	1891	2	Y	52	58	1			4
							57	9									
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									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 19 RRCID -> 224397 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	1886	-0-	-454	-0-	65	1	1782	2	Y	35	37	1			13
							39	9									
05	2790	N	2573	-0-	-217	-0-	86	1	2444	2	Y	39	36	1			16
							43	9									
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-

BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224400 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1882	-0-	-98	-0-	67	1	1815	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1922	-0-	-93	-0-	65	1	1857	2	Y	-0-					-0-
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									

BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	62	1	1691	2	Y	90	91	1			34
							99	9									
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	65	1	1849	2	Y	87	85	1			36
							96	9									
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER GU 17 WELL #: 15 RRCID -> 224652 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	174	1	4237	2	Y	67	70	1			12
							74	9									
05	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	176	1	4304	2	Y	62	69	1			5
							68	9									
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									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 225224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 10925

04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	89	1	2422	2	Y	-0-					-0-
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	99	1	2820	2	Y	-0-					-0-
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									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
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-

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

04	4140	X	3853	-0-	-287	-0-	136	1	3717	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3859	-0-	-264	-0-	131	1	3728	2	Y	-0-					-0-
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-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965

04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	44	1	1189	2	Y	-0-					-0-
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	42	1	1188	2	Y	-0-					-0-
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	40	1	1211	2	Y	48	25	1			23
							53	9									
07	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	41	1	1114	2	Y	47	48	1			22
							52	9									
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	43	1	1204	2	Y	48	46	1			24
							53	9									
09	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	39	1	1117	2	Y	48	52	1			20
							53	9									

BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	N	2402	-0-	-238	-0-	83	1	2256	2	Y	57	58	1			21
							63	9									
05	2635	N	2429	-0-	-206	-0-	80	1	2287	2	Y	56	54	1			23
							62	9									
06	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	80	1	2401	2	Y	37	42	1			18
							41	9									
07	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	87	1	2377	2	Y	36	37	1			17
							40	9									
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	85	1	2394	2	Y	38	36	1			19
							42	9									
*09	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	83	1	2364	2	Y	38	41	1			16
							42	9									

BRAWLEY WELL #: 9 RRCID -> 228345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	114	1	3109	2	Y	60	61	1			22
							66	9									
05	3317	X	3080	-0-	-237	-0-	102	1	2913	2	Y	59	57	1			24
							65	9									
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-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 228347 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	482	1	3442	2	Y	135	146	1			23
							149	9									
05	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	491	1	3513	2	Y	106	88	1			41
							117	9									
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229257 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	62	1	1689	2	Y	-0-					-0-
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	62	1	1755	2	Y	-0-					-0-
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									

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230843 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2153	-0-	-67	-0-	76	1	2077	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2248	-0-	-77	-0-	76	1	2172	2	Y	-0-					-0-
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									

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 8 RRCID -> 231940 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	136	1	2502	2	Y	43	51	1			5
							47	9									
05	2790	N	2671	-0-	-119	-0-	121	1	2503	2	Y	43	40	1			8
							47	9									
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-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231941 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2895	-0-	-285	-0-	101	1	2744	2	Y	45	46	1			17
							50	9									
05	3286	X	3057	-0-	-229	-0-	102	1	2907	2	Y	44	43	1			18
							48	9									
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231942 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2804	-0-	-106	-0-	98	1	2673	2	Y	30	31	1			11
							33	9									
05	3286	X	3034	-0-	-252	-0-	102	1	2899	2	Y	30	29	1			12
							33	9									
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-

BRAWLEY WELL #: 11 RRCID -> 231944 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	75	1	2043	2	Y	37	38	1			14
							41	9									
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	75	1	2126	2	Y	37	36	1			15
							41	9									
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									

BRAWLEY WELL #: 13 RRCID -> 232768 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	72	1	1954	2	Y	-0-					-0-
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	70	1	1990	2	Y	-0-					-0-
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									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232773 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	53	1	1441	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	52	1	1481	2	Y	-0-					-0-
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									

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232806 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	115	1	3143	2	Y	-0-					-0-
05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	100	1	2833	2	Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2984	-0-	-256	-0-	106	1	2878	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	3090	-0-	-134	-0-	105	1	2985	2	Y	-0-					-0-
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-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817

04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	48	1	1318	2	Y	19	19	1			7
							21	9									
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	53	1	1504	2	Y	20	19	1			8
							22	9									
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									

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 232887 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770

04	2340	N	2188	-0-	-152	-0-	77	1	2085	2	Y	24	25	1			9
							26	9									
05	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	75	1	2128	2	Y	24	23	1			10
							26	9									
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									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232888 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974

04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	73	1	1986	2	Y	-0-					-0-
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	70	1	1984	2	Y	-0-					-0-
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-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232894 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902

04	2070	N	2000	-0-	-70	-0-	70	1	1898	2	Y	29	29	1			11
							32	9									
05	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	67	1	1894	2	Y	27	27	1			11
							30	9									
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

EDWARDS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 232896 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	2481	-0-	-1299	-0-	87	1	2357	2	Y	34	33	1	1	8	12
							37	9									
05	3906	X	2407	-0-	-1499	-0-	81	1	2292	2	Y	31	30	1			13
							34	9									
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									

BARRETT, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 233055 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10664 - 10764

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	111	1	2037	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
05	2449	N	2122	-0-	-327	-0-	98	1	2018	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
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									

LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923

04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	57	1	1545	2	Y	22	23	1			8
							24	9									
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	54	1	1526	2	Y	22	21	1			9
							24	9									
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									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER GU 19 WELL #: 13 RRCID -> 234342 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10756 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	107	1	1968	2	Y	-0-					-0-
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	94	1	1954	2	Y	-0-					-0-
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									

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1126	-0-	-374	-0-	40	1	1086	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1337	-0-	-182	-0-	45	1	1292	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 12 RRCID -> 234535 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2466	-0-	-84	-0-	125	1	2295	2	Y	42	49	1			5
							46	9									
05	2697	N	2487	-0-	-210	-0-	113	1	2329	2	Y	41	39	1			7
							45	9									
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									

VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	53	1	1292	2	Y	58	61	1			10
							64	9									
05	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	52	1	1269	2	Y	54	60	1			4
							59	9									
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-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	50	1	1363	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	50	1	1418	2	Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235305 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	875	-0-	-25	-0-	31	1	844	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	888	-0-	-42	-0-	30	1	858	2	Y	-0-					-0-
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									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235340 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	67	1	1822	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1298	-0-	-593	-0-	44	1	1254	2	Y	-0-					-0-
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									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235510 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10780 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1920	-0-	-120	-0-	65	1	1771	2	Y	76	77	1			28
							84	9									
05	2108	N	1949	-0-	-159	-0-	63	1	1803	2	Y	75	72	1			31
							83	9									
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-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2232	-0-	-18	-0-	79	1	2153	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	1857	-0-	-499	-0-	63	1	1794	2	Y	-0-					-0-
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									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
MILLER, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	121	1	3291	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3276	-0-	-103	-0-	111	1	3165	2	Y	-0-					-0-
06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	106	1	3185	2	Y	40	21	1			19
							44	9									
07	3534	X	3033	-0-	-501	-0-	105	1	2886	2	Y	38	39	1			18
							42	9									
08	3534	X	2445	-0-	-1089	-0-	82	1	2323	2	Y	36	36	1			18
							40	9									
09	3420	X	2921	-0-	-499	-0-	98	1	2778	2	Y	41	42	1			17
							45	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	116	1	2825	2	Y	42	44	1			7
							46	9									
05	2976	X	2563	-0-	-413	-0-	99	1	2422	2	Y	38	42	1			3
							42	9									
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-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	141	1	3428	2	Y	25	27	1			4
							28	9									
05	3689	X	3542	-0-	-147	-0-	138	1	3376	2	Y	25	27	1			2
							28	9									
06	3570	X	3470	-0-	-100	-0-	137	1	3291	2	Y	38	30	1			10
							42	9									
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	150	1	3561	2	Y	45	47	1			8
							50	9									
08	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	149	1	3515	2	Y	45	45	1			8
							50	9									
09	3540	X	3513	-0-	-27	-0-	144	1	3323	2	Y	42	32	1			18
							46	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11393					Y	NO RPT					155
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11393					Y	NO RPT					155
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11393					Y	NO RPT					155
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11393					Y	NO RPT					155
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11393					Y	NO RPT					155
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11393					Y	NO RPT					155

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11398					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11398					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11398					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11398					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11398					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11398					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SIGMON PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 780278
BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7893					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7893					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7893					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7893					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7893					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7893					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20519					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20519					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20519					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20519					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20519					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20519					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	29850					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	29850					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	29850					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	29850					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	29850					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	29850					Y	NO RPT					-0-

VERADO ENERGY, INC. 884563
HAYNES, J. M. WELL #: 45 RRCID -> 164293 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10974 PERF.10714 - 10858

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	Y	1					5
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	Y	1					6
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

HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1724	2	12	9	Y	11	1	8			46
05	1767	N	1728	-0-	-39	-0-	1715	2	13	9	Y	12					58
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

HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	629	-0-	-721	-0-	625	2	4	9	Y	4					29
05	1147	N	621	-0-	-526	-0-	617	2	4	9	Y	4					33
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

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1880	-0-	-250	-0-	1868	2	12	9	Y	11	1	8			57
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2127	2	15	9	Y	14					71
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

GOOCH (PETTIT) 35730 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
HALL, SAM B. WELL #: 1 RRCID -> 221475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6887 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

GOOCH (TRAVIS PEAK) 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
O'BENCO, INC. 617512
CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	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

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
04	5010	X	4597	-0-	-413	-0-	345 102	1 9	4150	2	N	93	181	1			112
05	5084	X	4262	-0-	-822	-0-	365 69	1 9	3828	2	N	63					175
06	4920	X	4224	-0-	-696	-0-	359 63	1 9	3802	2	N	57	172	1			60
07	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	382 77	1 9	4947	2	N	70					130
08	4681	X	4357	-0-	-324	-0-	381 68	1 9	3908	2	N	62					192
*09	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	356 85	1 9	4429	2	N	77	185	1			84

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
LANE, WILLIAM H. WELL #: 2 RRCID -> 068104 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
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-

GOOCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
BROWN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 069129 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6800 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
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-

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BROWN, L.D. WELL #: 1A RRCID -> 243208 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7022 - 8076

04	3750	X	2019	-0-	-1731	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	1904	-0-	-1599	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
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-

BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

04	6720	X	2280	-0-	-4440	-0-	2241	2	39	9	N	35	181	1			132
05	6944	X	713	-0-	-6231	-0-	677	2	36	9	N	33					165
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

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
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-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	3248	-0-	-1642	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	2357	-0-	-2696	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
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-

BROWN, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
05	1023	X	863	-0-	-160	-0-	863	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	2790	X	1185	-0-	-1605	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
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-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					214
05	2046	X	1505	-0-	-541	-0-	1505	2			N	-0-					214
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

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WEEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126785 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
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-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	460	1	2872	2	N	79					184
							87	9									
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	462	1	2846	2	N	60	169	1	1	8	74
							66	9									
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									

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	X	78	-0-	-12	-0-	7	1	46	2	N	23					150
							25	9									
05	155	X	143	-0-	-12	-0-	8	1	52	2	N	75	178	1			47
							83	9									
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									

GOOCH-GARRETT (RODESSA-LIME) 35735 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
KRANSON, NORMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126282 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6202 - 6208

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GOOD SPRINGS (GLOYD D) 35800 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 185690 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6817 - 6822

04	180	#	85	-0-	-95	-0-	85	2			N	-0-					62
05	186	#	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					62
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-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HADDOX, CECIL F. WELL #: 1 RRCID -> 109956 COMPL. DATE 03/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8294 - 8349

04	210	N	42	-0-	-168	-0-	31	2	11	9	N	10					90
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	191	2	11	9	N	10					100
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

GLASPIE, BILLIE BURK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111251 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8332 - 8343

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					195
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
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

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-					181
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	218	2	72	9	N	65	1	8			245
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

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACY PRODUCTION 864086
BOMAR, JOHN L. P. ET AL WELL #: RRCID -> 111250 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8386 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

RECLASSIFIED TO OIL 09/22/2001

GOODSON-MCLARTY (RODESSA) 35832 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
BEARD, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119805 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9600 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	#	2521	-0-	-449	-0-	2521	2			N	-0-					29
05	3069	#	2627	-0-	-442	-0-	2627	2			N	-0-					29
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAPELAND (RODESSA) 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FAIR OIL, LTD. 258410
HEROD-FINCH-JONES WELL #: 1 RRCID -> 050883 COMPL. DATE 07/14/1971 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	1997	-0-	-433	-0-	168	1	1829	2	N	-0-					47
05	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	247	1	2364	2	N	-0-					47
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

H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					82
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					82
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

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	147	1	1618	2	N	-0-					38
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	140	1	1363	2	N	-0-					38
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

STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13950	X	12267	-0-	-1683	-0-	1057	1	11200	2	N	9					189
							10	9									
05	12586	X	11933	-0-	-653	-0-	1152	1	10772	2	N	8					197
							9	9									
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									

WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10046 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11640	X	11159	-0-	-481	-0-	952	1	10196	2	N	10					196
							11	9									
05	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	1227	1	11589	2	N	6					202
							7	9									
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									

GRAPELAND (RODESSA) //CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
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
04	4530	X	4437	-0-	-93	-0-	4431	2	6	9	N	5					170
05	4867	X	4464	-0-	-403	-0-	4457	2	7	9	N	6					176
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

GREEN FOX (PETTIT 6200) 36663 608 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
MINALDI, RONALD J. UNIT WELL #: RRCID -> 090862 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6071 - 6076

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2007

CHATTEN, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 138373 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6003 - 6009

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GREEN FOX (SMITH) 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 093397 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6141 - 6145

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	83	1	928	3	N	6					117
							7	9									
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	133	1	1136	3	N	6					123
							7	9									
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									

GREEN FOX (SMITH) //CONT.// 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	359 56	1 9	1807	3	N	51	1	8			129
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	365 56	1 9	1884	3	N	51					180
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	359 51	1 9	1780	2	N	46	1	8			225
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	372 2	1 9	1887	2	N	2					227
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	372 41	1 9	1829	2	N	37	189	1			75
*09	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	360 264	1 9	1829	2	N	240	193	1			122

GREEN FOX (TRAVIS PEAK-BRADEN 36663 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
BRADEN, CLARENCE C. WELL #: 1 C RRCID -> 038397 COMPL. DATE 10/06/1964 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6378 - 6388

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANTHONY, JAMES E. TRUSTEE WELL #: RRCID -> 146925 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6364 - 6368

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2007

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) 36665 600 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
QUIRK, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 125894 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 5940

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) 36665 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
HILL, NELSON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 121553 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6337 - 6350

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6

GREENVILLE, N. (COTTON VALLEY) 36760 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
SANDERS, LORENZO WELL #: RRCID -> 081506 COMPL. DATE 12/09/1978 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10737 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2010															

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

04	3300	#	2656	-0-	-644	-0-	146	1	2510	2	N	-0-					-0-
05	3348	#	3190	-0-	-158	-0-	173	1	3017	2	N	-0-					-0-
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-

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

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	786	NO RPT		-0-	-786	-0-					N	NO RPT					-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

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

YANCY (B) GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138720 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9028 - 9142

04	5939	R	5939	-0-	-0-	-0-	5878	3	61	9	N	55	189	1			65
05	6186	R	6186	-0-	-0-	-0-	6112	3	74	9	N	67					132
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

HALLSVILLE, E. (PETTIT) 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198144 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 6724 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	3738	-0-	-732	-0-	109	1	3509	3	Y	109	110	0			3
							120	9									
05	4619	X	2597	-0-	-2022	-0-	55	1	2439	3	Y	94	94	0			3
							103	9									
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

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
REAL WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5742 - 5838

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226774 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 6781

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL) 38290 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL)//CONT.// 38290 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC 835977
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 238010 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10142 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	#	2471	-0-	-319	-0-	336	1	2132	2	N	3					68
							3	9									
05	2883	#	2494	-0-	-389	-0-	505	1	1989	2	N	-0-					68
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "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
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	31	1	1044	3	Y	73	74	0			2
							80	9									
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	36	1	1594	3	Y	63	63	0			2
							69	9									
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-					-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
04	1890	N	1833	-0-	-57	-0-	53	1	1711	3	Y	63	63	0			2
							69	9									
05	2263	N	1850	-0-	-413	-0-	40	1	1752	3	Y	53	54	0			1
							58	9									
06	2160	N	1638	-0-	-522	-0-	33	1	1555	3	Y	45	45	0			1
							50	9									
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	40	1	1900	3	Y	51	50	0			2
							56	9									
08	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	36	1	1772	3	Y	32	33	0			1
							35	9									
*09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	46	1	1919	2	Y	27	27	0			1
							30	9									

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
NESBITT, W. T. ET AL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087675 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10063 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

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
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1523	2	2	9	N	2					31
05	1488	N	469	-0-	-1019	-0-	469	2			N	-0-					31
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

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1569	2	19	9	N	17					98
05	1705	N	265	-0-	-1440	-0-	265	2			N	-0-					98
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

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10523	2	117	9	N	106	162	1	3	8	121
05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2765	2	65	9	N	59	131	1			49
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

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1616	-0-	-64	-0-	1610	2	6	9	N	5	1	8			33
05	1798	N	527	-0-	-1271	-0-	527	2			N	-0-					33
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

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2806	-0-	-434	-0-	2776	2	30	9	Y	27					70
05	3286	X	2672	-0-	-614	-0-	2657	2	15	9	Y	14	59	1			25
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

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1772	2	30	9	Y	27					57
05	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2638	2	15	9	Y	14	48	1			23
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

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	1436	2	19	9	Y	17					45
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1602	2	35	9	Y	32	70	1			7
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

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
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2327	2	40	9	N	36	3	8			80
05	2449	N	445	-0-	-2004	-0-	381	2	64	9	N	58	123	1			15
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

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	733	-0-	-17	-0-	731	2	2	9	N	2					88
05	806	N	128	-0-	-678	-0-	122	2	6	9	N	5					93
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

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1841	2	29	9	N	26	4	8			71
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	468	2	3	9	N	3					74
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

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	2170	-0-	-50	-0-	2161	2	9	9	N	8	1	8			54
05	2263	X	350	-0-	-1913	-0-	350	2			N	-0-					54
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

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2480	-0-	-100	-0-	2471	2	9	9	N	8					89
05	2728	X	492	-0-	-2236	-0-	456	2	36	9	N	33	94	1			28
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

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
04	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	1332	2	2	9	N	2					45
05	1395	N	254	-0-	-1141	-0-	218	2	36	9	N	33	53	1			25
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

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
04	2330	N	2061	-0-	-269	-0-	2048	2	13	9	N	12					108
05	2201	N	781	-0-	-1420	-0-	780	2	1	9	N	1	71	1			38
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

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2923	-0-	-227	-0-	2910	2	13	9	N	12					94
05	3131	X	1032	-0-	-2099	-0-	976	2	56	9	N	51	118	1			27
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

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2263	-0-	-497	-0-	2243	2	20	9	N	18					67
05	2852	X	2610	-0-	-242	-0-	2610	2			N	-0-					67
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

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9810	X	7840	-0-	-1970	-0-	7805	2	35	9	N	32	1	8			80
05	9982	X	2356	-0-	-7626	-0-	2300	2	56	9	N	51	118	1			13
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

SABINE OIL & GAS LLC 742142
LOWERY, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 10220 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	785	-0-	-1165	-0-	42 9	1 9	734	2	N	8					79
05	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	53 10	1 9	967	2	N	9					88
06	1830	N	839	-0-	-991	-0-	41 4	1 9	794	2	N	4					92
07	806	N	774	-0-	-32	-0-	35 4	1 9	735	2	N	4	75	1			21
08	1023	N	729	-0-	-294	-0-	43 2	1 9	684	2	N	2					23
09	840	N	781	-0-	-59	-0-	47 4	1 9	730	2	N	4					27

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	1400	-0-	-1150	-0-	501	1	888	2	N	10	2	8			45
							11	9									
05	1550	X	210	-0-	-1340	-0-	210	1			N	-0-					45
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	910	2	N	27	5	8			67
							30	9									

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10084 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	347	1	1875	2	N	7					72
							8	9									
05	1891	N	869	-0-	-1022	-0-	189	1	679	2	N	1					73
							1	9									
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

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1594	-0-	-146	-0-	85	1	1496	2	N	12					146
							13	9									
05	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	85	1	1561	2	N	14	1	8			159
							15	9									
06	1740	N	1662	-0-	-78	-0-	80	1	1562	2	N	18	87	1	1	8	89
							20	9									
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	77	1	1623	2	N	6	52	1	1	8	42
							7	9									
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	106	1	1704	2	N	7					49
							8	9									
*09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	111	1	1716	2	N	2	1	8			50
							2	9									

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	1281	-0-	-1239	-0-	69	1	1212	2	N	-0-					100
05	2604	X	1292	-0-	-1312	-0-	66	1	1217	2	N	8	3	8			105
							9	9									
06	2460	X	1138	-0-	-1322	-0-	55	1	1076	2	N	6	1	8			110
							7	9									
07	2542	X	1284	-0-	-1258	-0-	58	1	1223	2	N	3	82	1	1	8	30
							3	9									
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	127	1	2028	2	N	10					40
							11	9									
*09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	110	1	1698	2	N	10	8	8			42
							11	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2233	-0-	-617	-0-	120	1	2101	2	N	11	1	8			89
							12	9									
05	2945	X	2043	-0-	-902	-0-	105	1	1923	2	N	14	1	8			102
							15	9									
06	2760	X	2033	-0-	-727	-0-	99	1	1922	2	N	11	1	8			112
							12	9									
07	2852	X	2074	-0-	-778	-0-	94	1	1977	2	N	3	1	8			114
							3	9									
08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	145	1	2326	2	N	1					115
							1	9									
*09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	142	1	2200	2	N	1	101	1	1	8	14
							1	9									

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
04	1620	N	1521	-0-	-99	-0-	107	1	1392	2	N	20	2	8			137
							22	9									
05	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	104	1	1318	2	N	50	172	1			15
							55	9									
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

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
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	159	1	2073	2	N	1	1	8			168
							1	9									
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	168	1	2132	2	N	-0-					168
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

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
04	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	118	1	1537	2	Y	45	1	8			50
							50	9									
05	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	117	1	1494	2	Y	-0-					50
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

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					17
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	306	2	24	9	N	22					39
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

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	111	1	1455	2	N	10	1	8			34
							11	9									
05	1705	N	1397	-0-	-308	-0-	102	1	1295	2	N	-0-					34
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

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	1193	-0-	-1447	-0-	85	1	1107	2	N	1	1	8			20
							1	9									
05	2728	X	1549	-0-	-1179	-0-	106	1	1351	2	N	84					104
							92	9									
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

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1873	-0-	-77	-0-	132	1	1719	2	N	20	2	8			22
							22	9									
05	2015	N	1956	-0-	-59	-0-	136	1	1735	2	N	77					99
							85	9									
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

JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	X	1256	-0-	-124	-0-	86	1	1124	2	N	42	4	8			127
							46	9									
05	1364	X	1311	-0-	-53	-0-	96	1	1215	2	N	-0-					127
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

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	5435	-0-	-145	-0-	383	1	5004	2	Y	44	3	8			85
							48	9									
05	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	392	1	4988	2	Y	-0-					85
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

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2682	-0-	-168	-0-	397	1	2263	2	N	20	4	8			171
							22	9									
05	2790	X	2773	-0-	-17	-0-	432	1	2252	2	N	81	182	1			70
							89	9									
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

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014

04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	136	1	1770	2	N	2	2	8			115
							2	9									
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	135	1	1722	2	N	-0-					115
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

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
SHOULTS WELL #: 1 RRCID -> 255097 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10055 - 10352

04	1500	N	1394	-0-	-106	-0-	1394	3			N	-0-					18
05	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	1389	3			N	-0-					18
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	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					28

HALLSVILLE, NE. (PETTIT) 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092510 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6824 - 6944

04	1590	#	1198	-0-	-392	-0-	34	1	1114	3	Y	45	46	0			1
							50	9									
05	1705	#	540	-0-	-1165	-0-	11	1	486	3	Y	39	39	0			1
							43	9									
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-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	138	139	0			4
05	868	#	131	-0-	-737	-0-	2	3	129	9	Y	117	118	0			3
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

HALLSVILLE, NE. (PETTIT) //CONT.// 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
FUTRELL WELL #: 1 RRCID -> 115044 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6904 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2013 - PLUGGED 05-13-2013

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

04	450	N	209	-0-	-241	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	403	N	200	-0-	-203	-0-	200	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	117	2	6	9	Y	5	4	1			2
05	279	N	199	-0-	-80	-0-	195	2	4	9	Y	4	4	1			2
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									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
YOW WELL #: 1 RRCID -> 122767 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6725 - 6730

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013 - PLUGGED 05-28-2013

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BATH WELL #: 1 RRCID -> 132452 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6648 - 6656

04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	194	1	1260	3	N	-0-					50
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	136	1	1058	3	N	-0-					50
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

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
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	43	2	8	9	Y	7	6	1			7
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	47	2	7	9	Y	6	6	1			7
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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 200198 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6526 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3355	-0-	255	255	3355	3			Y	-0-					-0-
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-

HAMILTON-TEHAN (SMACKOVER) 38472 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HATHCOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138817 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 14640 PERF.14257 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
MAHON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 120643 COMPL. DATE 05/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8733 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	101	-0-	-289	-0-	101	2			N	-0-					378
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	504	1	762	2	N	-0-					378
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	530	1	986	2	N	1					41
							1	9									
05	1550	N	1224	-0-	-326	-0-	143	1	1079	2	N	2					43
							2	9									
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	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	1526	-0-	1226	4511	764	1	762	3	Y	-0-					314
05	3100	N	1656	-0-	-1444	3067	932	1	724	3	Y	-0-					314
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									

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3127	-0-	127	127	3115	3	12	9	N	11					173
05	3100	N	3100	-0-	-0-	127	3074	3	26	9	N	24					197
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		86	-0-	86	779	2	1	83	2	Y	1					1
							1	9									
05	DLQ G-10		66	-0-	66	845	2	1	64	2	Y	-0-	1	1			-0-
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	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		969	-0-	969	2967	24	1	937	2	Y	7					11
							8	9									
05	DLQ G-10		954	-0-	954	3921	24	1	921	2	Y	8	14	1			5
							9	9									
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	870	N	NO RPT	-0-	-870	2791					Y	NO RPT					17

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	2902	-0-	2902	8379	73	1	2805	2	Y	22					33
							24	9									
05	DLQ	G-10	2746	-0-	2746	11125	69	1	2652	2	Y	23	43	1			13
							25	9									
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		7 N	NO RPT	-0-	-7	8025					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	1316	-0-	1316	6287	33	1	1272	2	Y	10					20
							11	9									
05	DLQ	G-10	1195	-0-	1195	7482	30	1	1154	2	Y	10	24	1			6
							11	9									
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		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	6610					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	2216	-0-	2216	6557	55	1	2142	2	Y	17					25
							19	9									
05	DLQ	G-10	2239	-0-	2239	8796	56	1	2162	2	Y	19	33	1			11
							21	9									
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		1980 N	NO RPT	-0-	-1980	10358					Y	NO RPT					39

STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	DLQ	G-10	127	-0-	127	179	3	1	123	2	Y	1					1
							1	9									
05	DLQ	G-10	134	-0-	134	313	3	1	130	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	1061					Y	NO RPT					4

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

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
04	DLQ G-10		943	-0-	943	2795	24	1	911	2	Y	7					11
							8	9									
05	DLQ G-10		930	-0-	930	3725	23	1	899	2	Y	7	14	1			4
							8	9									
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	840	N	NO RPT	-0-	-840	2629					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
04	DLQ G-10		2203	-0-	2203	6844	55	1	2129	2	Y	17					26
							19	9									
05	DLQ G-10		2075	-0-	2075	8919	52	1	2004	2	Y	17	33	1			10
							19	9									
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	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	9730					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
04	DLQ G-10		145	-0-	145	437	4	1	140	2	Y	1					2
							1	9									
05	DLQ G-10		159	-0-	159	596	4	1	154	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
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	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					3

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 229032 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9783 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		804	-0-	804	2455	20	1	777	2	Y	6					10
							7	9									
05	DLQ G-10		804	-0-	804	3259	20	1	776	2	Y	7	13	1			4
							8	9									
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	720	N	NO RPT	-0-	-720	1920					Y	NO RPT					14

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
04	DLQ G-10		928	-0-	928	2765	23	1	896	2	Y	8					11
							9	9									
05	DLQ G-10		1023	-0-	1023	3788	26	1	988	2	Y	8	14	1			5
							9	9									
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	720	N	NO RPT	-0-	-720	2020					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

04	1770	N	333	-0-	-1437	-0-	333	2			N	-0-					62
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					62
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

DEUTSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215183 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8706 - 10052

04	3000	N	4044	-0-	1044	4760	3975	2	69	9	N	63					184
05	11925	X	7165	-0-	-4760	-0-	7088	2	77	9	N	70	157	1			97
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

ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111

04	3090	X	3088	-0-	-2	-0-	3073	2	15	9	N	14					111
05	3193	X	2993	-0-	-200	-0-	2978	2	15	9	N	14					125
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

ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117

04	2160	N	1958	-0-	-202	-0-	1947	2	11	9	N	10					33
05	2232	N	2024	-0-	-208	-0-	2010	2	14	9	N	13					46
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

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

04	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	1694	2	14	9	N	13					123
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1692	2	10	9	N	9					132
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1775	-0-	-25	-0-	1753	2	22	9	N	20					181
05	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	1761	2	11	9	N	10					191
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

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
04	3000	N	11998	-0-	8998	20930	11906	2	92	9	Y	84	192	1			45
05	3100	N	10064	-0-	6964	27894	10021	2	43	9	Y	39	79	1			5
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

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 219302 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3466	2	19	9	N	17					122
05	3596	X	3551	-0-	-45	-0-	3539	2	12	9	N	11					133
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

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1179	2	4	9	N	4					147
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					147
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

SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					71
05	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					71
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

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	597	2	3	9	N	3					96
05	930	N	161	-0-	-769	-0-	161	2			N	-0-					96
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

MAYFIELD, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3472	2	14	9	N	13	156	1			36
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3863	2	4	9	N	4					40
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9270	X	7306	-0-	-1964	-0-	7079	2	227	9	Y	206	186	1			111
05	9579	X	7210	-0-	-2369	-0-	6998	2	212	9	Y	193	280	1			24
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

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
04	2040	N	1616	-0-	-424	-0-	1609	2	7	9	N	6					51
05	1736	N	1613	-0-	-123	-0-	1613	2			N	-0-					51
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

SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	X	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-					110
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					110
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

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222368 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2259	2	7	9	N	6					189
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					189
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

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222369 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1678	-0-	-332	-0-	1674	2	4	9	N	4					148
05	1736	N	445	-0-	-1291	-0-	441	2	4	9	N	4					152
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

ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	X	324	-0-	-66	-0-	322	2	2	9	N	2					129
05	403	X	168	-0-	-235	-0-	167	2	1	9	N	1					130
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

ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	803	-0-	-247	-0-	803	2			N	-0-					118
05	1023	N	895	-0-	-128	-0-	895	2			N	-0-					118
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223422 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4005	2	3	9	N	3					140
05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4069	2	4	9	N	4					144
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

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1891	-0-	-269	-0-	1891	2			N	-0-					97
05	2077	N	1431	-0-	-646	-0-	1430	2	1	9	N	1					98
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

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 223519 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8628 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	859	-0-	-491	-0-	859	2			N	-0-					152
05	1798	N	519	-0-	-1279	-0-	519	2			N	-0-					152
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

BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	5612	-0-	2612	2612	5545	2	67	9	N	61					151
05	3100	N	12596	-0-	9496	12108	12473	2	123	9	N	112	183	1			80
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

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3618	2	30	9	N	27					85
05	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					85
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

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	X	494	-0-	-286	-0-	486	2	8	9	N	7					172
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					172
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1668	-0-	-72	-0-	1656	2	12	9	N	11					48
05	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	1681	2	10	9	N	9					57
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

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3018	-0-	18	18	3001	2	17	9	N	15					50
05	3100	N	3083	-0-	-17	1	3065	2	18	9	N	16					66
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

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1197	-0-	-153	-0-	1187	2	10	9	N	9					127
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1236	2	8	9	N	7					134
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

EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10044 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1226	2	13	9	N	12					63
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	973	2	15	9	N	14					77
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

BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1891	-0-	-59	-0-	1807	2	84	9	N	76					144
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1740	2	26	9	N	24					168
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

HARRIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2144	-0-	-316	-0-	2138	2	6	9	N	5					149
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2326	2	3	9	N	3					152
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

SPILLER NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232777 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	2972	2	66	9	N	60					176
05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3085	2	50	9	N	45	161	1			60
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2274	2	4	9	Y	4					33
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2273	2	11	9	Y	10					43
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

HARRIS, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 236096 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242

04	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	1737	2	4	9	Y	4					33
05	1984	N	1757	-0-	-227	-0-	1746	2	11	9	Y	10					43
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

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236097 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052

04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1532	2	113	9	N	103					163
05	3100	N	3453	-0-	353	353	3421	2	32	9	N	29	163	1			29
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

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
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

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239

04	1560	N	1323	-0-	-237	-0-	1305	2	18	9	Y	16					45
05	1736	N	1304	-0-	-432	-0-	1290	2	14	9	Y	13					58
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

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574

04	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7691	2	35	9	N	32					98
05	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8323	2	47	9	N	43					141
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

BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900

04	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1423	2	95	9	N	86					196
05	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1487	2	70	9	N	64	176	1			84
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1182	2	17	9	Y	15					40
05	1395	N	1204	-0-	-191	-0-	1194	2	10	9	Y	9					49
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

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	38	1	921	3	Y	2	7	1			10
							2	9									
05	1085	N	994	-0-	-91	-0-	39	1	955	3	Y	-0-					10
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									

FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3062	-0-	62	62	119	1	2898	3	Y	41	30	1	2	8	52
							45	9									
05	2637	N	2575	-0-	-62	-0-	101	1	2428	3	Y	42	42	1	2	8	50
							46	9									
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									

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	66	1	1611	3	Y	9	35	1	3	8	47
							10	9									
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	66	1	1604	3	Y	3	3	8			47
							3	9									
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									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	100	1	2452	3	Y	45	27	1	2	8	55
							50	9									
05	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	105	1	2551	3	Y	36	44	1	2	8	45
							40	9									
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									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239872 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	137	1	3343	3	Y	33	14	1	1	8	38
							36	9									
05	3782	X	2583	-0-	-1199	-0-	102	1	2455	3	Y	24	30	1	2	8	30
							26	9									
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									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	101	1	2477	3	Y	56	35	1	3	8	68
							62	9									
05	2821	X	2712	-0-	-109	-0-	105	1	2545	3	Y	56	55	1	3	8	66
							62	9									
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									

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	145	1	3545	3	Y	58	42	1	1	8	28
							64	9									
05	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	171	1	4134	3	Y	75	92	1			11
							83	9									
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									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	99	1	2424	3	Y	46	23	1	7	8	66
							51	9									
05	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	85	1	2064	3	Y	45	10	8			101
							50	9									
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									

GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19977	X	19977	-0-	-0-	-0-	765	1	18693	3	N	472	322	1	29	8	219
							519	9									
05	22506	X	19940	-0-	-2566	-0-	770	1	18636	3	N	485	610	1	26	8	68
							534	9									
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									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10472 - 13977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	491	1	12008	3	N	82	7	8			187
							90	9									
05	14353	X	12625	-0-	-1728	-0-	499	1	12049	3	N	70	182	1	7	8	68
							77	9									
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									

BROWN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260220 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19049	X	19049	-0-	-0-	-0-	745	1	18236	3	N	62	9	8			130
							68	9									
05	22413	X	18862	-0-	-3551	-0-	747	1	18060	3	N	50	10	8			170
							55	9									
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									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7748 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON EXPLORATION LLC 676133
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

04	3870	X	3525	-0-	-345	-0-	3514	2	11	9	N	10	2	8			130
05	3999	X	3484	-0-	-515	-0-	3439	2	45	9	N	41	141	1			30
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

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670

04	3060	X	2745	-0-	-315	-0-	2692	2	53	9	N	48	1	8			118
05	3162	X	3137	-0-	-25	-0-	3024	2	113	9	N	103	1	8			220
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

SABINE OIL & GAS LLC 742142
RAINS WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

04	1500	N	1038	-0-	-462	-0-	1038	2			N	-0-					200
05	1488	N	1172	-0-	-316	-0-	1171	2	1	9	N	1	156	1			45
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

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	59	1	1030	2	N	-0-					100
05	961	N	874	-0-	-87	-0-	51	1	823	2	N	-0-					100
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									

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MARSHALL POTTERY WELL #: 1 RRCID -> 229158 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1584	2	12	9	N	11	1	8			57
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1570	2	13	9	N	12					69
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

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					139
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					139
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

KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	151	1	2614	2	N	23	1	8			142
							25	9									
05	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	171	1	2728	2	N	26	1	8			167
							29	9									
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									

D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2810	-0-	-100	-0-	507	1	2241	2	Y	56	155	1	2	8	124
							62	9									
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	596	1	2682	2	Y	149	1	8			272
							164	9									
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									

D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2280	-0-	-330	-0-	421	1	1859	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	2697	N	2183	-0-	-514	-0-	396	1	1779	2	Y	7					7
							8	9									
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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 246529 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247774 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 10165 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64830	X	53076	-0-	-11754	-0-	120 1 447 9		52509	2	N	406	352	1	15	8	321
05	62372	X	43242	-0-	-19130	-0-	124 1 366 9		42752	2	N	333	529	1	23	8	102
06	60030	X	31049	-0-	-28981	-0-	23 1 321 9		30705	2	N	292	187	1	1	8	206
07	56854	X	51091	-0-	-5763	-0-	20 1 420 9		50651	2	N	382	362	1	2	8	224
08	56854	X	48058	-0-	-8796	-0-	21 1 386 9		47651	2	N	351	530	1			45
09	53070	X	41819	-0-	-11251	-0-	22 1 328 9		41469	2	N	298	175	1			168

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC 835977
PROPES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230829 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1586	-0-	-124	-0-	1586	3			N	-0-					172
05	1674	N	1458	-0-	-216	-0-	1458	3			N	-0-					172
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

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU G WELL #: 9614 RRCID -> 153928 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 570 - 577

04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU H WELL #: 9602 RRCID -> 155392 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 44 - 70

04	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76

04	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU N WELL #: 3308 RRCID -> 174237 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 578 - 582

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-20119				N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-20119				N	-0-					-0-
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-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

04	39270	-0-	-0-	-39270	B	-102642				N	-0-					-0-
05	213	-0-	-0-	-213	B	-102855				N	-0-					-0-
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-

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WOOD
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	842					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	842					N	-0-					-0-
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-

HAWKINS GU 16A WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-															
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67530 X	21881	-0-	-45649		-0-	21881	3			N	-0-					-0-
05	69781 X	4862	-0-	-64919		-0-	4862	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	77907 X	77907	-0-	-0-		-0-	77907	3			N	-0-					-0-
05	86829 X	86829	-0-	-0-		-0-	86829	3			N	-0-					-0-
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-

HAWKINS (WOODBINE) //CONT.// 39724 750 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: WOOD
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
04	76680	X	-0-	-0-	-76680	-0-					N	-0-					-0-
05	38130	X	-0-	-0-	-38130	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 9802 RRCID -> 078737 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 4055 - 4085

04	128978	X	128978	-0-	-0-	-0-	128978	3			N	-0-					-0-
05	129525	X	129525	-0-	-0-	-0-	129525	3			N	-0-					-0-
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-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 4154 RRCID -> 122466 COMPL. DATE 07/13/1988 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 4050 - 4102

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 3422 RRCID -> 133081 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 4372 - 4382

04	163228	X	163228	-0-	-0-	-0-	163228	3			N	-0-					-0-
05	183907	X	183907	-0-	-0-	-0-	183907	3			N	-0-					-0-
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-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 3215 RRCID -> 139634 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4112 - 4360

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	120075	X	120075	-0-	-0-	-0-	120075	3			N	-0-					-0-
*09	111070	X	111070	-0-	-0-	-0-	111070	3			N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 9104 RRCID -> 151819 COMPL. DATE 10/02/1994 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4028 - 4054

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152624 COMPL. DATE 10/31/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4272 - 4286

04	20824	X	20824	-0-	-0-	-0-	20824	3			N	-0-					-0-
05	21018	X	5305	-0-	-15713	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
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-

HAWKINS (WOODBINE) //CONT.// 39724 750 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: WOOD
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 207 RRCID -> 159101 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4234 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63851	X	63851	-0-	-0-	-0-	63851	3			N	-0-					-0-
05	48628	X	48628	-0-	-0-	-0-	48628	3			N	-0-					-0-
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-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 9406 RRCID -> 159156 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4190 - 4223

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 9207 RRCID -> 160664 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4172 - 4220

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	22448	X	22448	-0-	-0-	-0-	22448	3			N	-0-					-0-
*09	47314	X	47314	-0-	-0-	-0-	47314	3			N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 4158 RRCID -> 164173 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3962 - 4014

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 1911 RRCID -> 167354 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4518 - 4584

04	57390	X	-0-	-0-	-57390	-0-					N	-0-					-0-
05	17825	X	6965	-0-	-10860	-0-	6965	3			N	-0-					-0-
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-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 9618 RRCID -> 181256 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4404 - 4416

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 9513 RRCID -> 181915 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4430 - 4448

04	90662	X	90662	-0-	-0-	-0-	90662	3			N	-0-					-0-
05	89768	X	89768	-0-	-0-	-0-	89768	3			N	-0-					-0-
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-

HAWKINS (WOODBINE) //CONT.// 39724 750 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: WOOD
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 3311 RRCID -> 197163 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 4192 - 4214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11520	X	-0-	-0-	-11520	-0-					N	-0-					-0-
05	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30
05	0	W	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30
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-					-0-

HENDERSON (COTTON VALLEY) 40353 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
PERRY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226576 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11222 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	#	1565	-0-	-325	-0-	1558	2	7	9	N	6					86
05	1829	#	1477	-0-	-352	-0-	1477	2			N	-0-					86
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

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
04	930	#	792	-0-	-138	-0-	738	2	54	9	N	49					109
05	558	R	558	-0-	-0-	-0-	535	2	23	9	N	21	1	8			129
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

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

04	480	#	177	-0-	-303	-0-	177	2			N	-0-					212
05	496	#	468	-0-	-28	-0-	401	2	67	9	N	61	163	1			110
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

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRIM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179849 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7286 - 7492

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

ROPER, LEON WELL #: 4 RRCID -> 199963 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 7500

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
FREEMAN-MILLER G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222259 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7233 - 7250

04	995	R	995	-0-	-0-	-0-	956	3	39	9	Y	35	52	1			40
05	868	#	775	-0-	-93	-0-	720	3	55	9	Y	50					90
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

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK) 40353 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HOWARD -A- WELL #: 1 T RRCID -> 016131 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7510 - 7640

04	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1181	-0-	-409	-0-	1181	2			N	-0-					25
05	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	1159	2			N	-0-					25
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	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-

DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735

04	1500	N	1191	-0-	-309	-0-	1152	2	39	9	N	35					100
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	590	1	1517	2	N	5					105
							6	9									
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	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757

04	720	N	405	-0-	-315	-0-	405	2			N	-0-					25
05	496	N	175	-0-	-321	-0-	49	1	126	2	N	-0-					25
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	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410

04	1620	N	1315	-0-	-305	-0-	1280	2	35	9	N	32					57
05	1798	N	1227	-0-	-571	-0-	1227	2			N	-0-					57
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	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10342 - 10626

04	3450	X	1956	-0-	-1494	-0-	1941	2	15	9	N	14					190
05	3472	X	2330	-0-	-1142	-0-	2302	2	28	9	N	25	2	8			213
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

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792

04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2262	2	7	9	N	6	1	8			140
05	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					140
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	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3223	2	6	9	N	5					160
*09	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					160

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423

CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2259	2	20	9	N	18					182
05	2232	N	1917	-0-	-315	-0-	1914	2	3	9	N	3	1	8			184
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

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2082					N	-0-					36
05	14B2 EXT		1984	-0-	1984	4066	1984	2			N	-0-					36
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-

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809

04	1320	N	812	-0-	-508	-0-	812	2			N	-0-					85
05	1271	N	555	-0-	-716	-0-	552	2	3	9	N	3	3	1			85
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

MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813

04	3000	N	3205	-0-	205	205	3186	2	19	9	N	17					114
05	2950	N	2745	-0-	-205	-0-	2716	2	29	9	N	26	15	1	1	8	124
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	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3067	2	201	9	N	183	1	8			214

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410

04	1020	N	853	-0-	-167	-0-	853	2			N	-0-					50
05	868	N	827	-0-	-41	-0-	818	2	9	9	N	8	5	1			53
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

GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780

04	2005	N	2004	-0-	-1	-0-	1945	2	59	9	N	54	175	1			145
05	2697	N	1758	-0-	-939	-0-	1688	2	70	9	N	64	9	1			200
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

GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768

04	1440	N	1394	-0-	-46	-0-	1318	2	76	9	N	69					254
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1608	2	127	9	N	115	194	1			175
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1437	-0-	-333	-0-	1437	2			N	-0-					92
05	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	1296	2	9	9	N	8	7	1	1	8	92
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

BALLENGER "D" WELL #: 5 RRCID -> 217280 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10360 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					35
05	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2948	2	12	9	N	11	16	1	2	8	28
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

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	658	-0-	-92	-0-	658	2			N	-0-					107
05	620	N	571	-0-	-49	-0-	568	2	3	9	N	3	3	1			107
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-

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
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					94
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	619	2	3	9	N	3	3	1			94
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-

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					97
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	533	2	3	9	N	3	3	1			97
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-

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	427	-0-	-233	-0-	370	2	57	9	N	52					172
05	527	N	253	-0-	-274	-0-	244	2	9	9	N	8	2	1	3	8	175
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	109	2	20	9	N	18					65
05	992	N	47	-0-	-945	-0-	47	2			N	-0-					65
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-

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	404	-0-	-316	-0-	390	2	14	9	N	13					127
05	651	N	571	-0-	-80	-0-	552	2	19	9	N	17	4	1	3	8	137
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

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1087	2	7	9	N	6					170
05	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	1020	2	10	9	N	9	8	1	1	8	170
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

GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					53
05	1209	N	904	-0-	-305	-0-	894	2	10	9	N	9	5	1			57
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

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	520	-0-	-200	-0-	517	2	3	9	N	3					117
05	775	N	581	-0-	-194	-0-	573	2	8	9	N	7	3	1	1	8	120
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-

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	1415	2	9	9	N	8					157
05	1612	N	1507	-0-	-105	-0-	1486	2	21	9	N	19	11	1	1	8	164
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

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

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
04	2490	X	1443	-0-	-1047	-0-	1391	2	52	9	N	47					232
05	2573	X	123	-0-	-2450	-0-	57	2	66	9	N	60	1	8			291
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

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10970 - 11140

04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	981	2	31	9	N	28					182
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	858	2	10	9	N	9	6	1	1	8	184
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

HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF. 10958 - 11099

04	990	N	755	-0-	-235	-0-	755	2			N	-0-					35
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	971	2	3	9	N	3	7	1	1	8	30
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

SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 10654 - 10802

04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					107
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1291	2	8	9	N	7	7	1			107
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

HOUSTON "H" WELL #: 9 RRCID -> 222111 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 10926 - 11096

04	840	N	567	-0-	-273	-0-	566	2	1	9	N	1					63
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	941	2	9	9	N	8	7	1	1	8	63
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

HOUSTON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF. 10974 - 11150

04	1470	N	1063	-0-	-407	-0-	1038	2	25	9	N	23					65
05	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	1368	2			N	-0-	10	1			55
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

NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 10989 - 11178

04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1434	2	19	9	N	17					112
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-	10	1			102
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

HOUSTON "M" WELL #: 14 RRCID -> 224437 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10943 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	675	-0-	-165	-0-	673	2	2	9	N	2					37
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1351	2	14	9	N	13	10	1	3	8	37
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

HOUSTON "N" WELL #: 15 RRCID -> 224438 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10936 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1260	2	15	9	N	14					189
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1328	2	18	9	N	16	10	1	6	8	189
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

THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	895	-0-	-545	-0-	895	2			N	-0-					47
05	1550	N	857	-0-	-693	-0-	850	2	7	9	N	6	6	1			47
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

NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	464	-0-	-466	-0-	464	2			N	-0-					122
05	992	N	576	-0-	-416	-0-	542	2	34	9	N	31	4	1			149
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

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	978	-0-	-312	-0-	967	2	11	9	N	10					232
05	1457	N	877	-0-	-580	-0-	863	2	14	9	N	13	194	1	1	8	50
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

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					135
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1251	2	33	9	N	30	9	1	1	8	155
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

NICHOLS "H" WELL #: 7 RRCID -> 232906 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10044 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1625	2	11	9	N	10					222
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1643	2	26	9	N	24	206	1	2	8	38
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	326	2	24	9	N	22					159
05	682	N	488	-0-	-194	-0-	456	2	32	9	N	29	3	1			185
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

NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	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

MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	826	2	41	9	N	37					112
05	930	N	774	-0-	-156	-0-	750	2	24	9	N	22	6	1	1	8	127
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

RAS REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 236029 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10801 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1744	-0-	-26	-0-	1741	2	3	9	N	3					127
05	2015	N	1543	-0-	-472	-0-	1534	2	9	9	N	8	3	8			132
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

RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1351	2	3	9	N	3					35
05	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	1262	2	1	9	N	1	1	8			35
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

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2253	-0-	-297	-0-	2183	2	70	9	N	64					174
05	2294	N	1887	-0-	-407	-0-	1873	2	14	9	N	13	3	8			184
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

RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1459	-0-	-161	-0-	1446	2	13	9	N	12					169
05	1860	N	1381	-0-	-479	-0-	1369	2	12	9	N	11	3	8			177
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
WHITEHEAD WELL #: 2 RRCID -> 247023 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10974 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1206	2	9	9	N	8					185
05	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	1274	2	17	9	N	15	167	1	1	8	32
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

WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1004	2	4	9	N	4	158	1			35
05	1302	N	919	-0-	-383	-0-	916	2	3	9	N	3	3	8			35
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

BYRON WELL #: 2 RRCID -> 262568 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4094	-0-	-796	-0-	4037	2	57	9	N	52					207
05	5053	X	3541	-0-	-1512	-0-	3486	2	55	9	N	50	174	1	3	8	80
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

ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2555	2	70	9	N	64	2	8			132
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2613	2	57	9	N	52	20	1	2	8	162
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	T. A.		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-

FOREST OIL CORPORATION 275740
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2993	-0-	-67	-0-	2987	2	6	9	N	5	2	8			97
05	3131	X	3043	-0-	-88	-0-	3035	2	8	9	N	7					104
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1549	-0-	-161	-0-	1549	2			N	-0-					73
05	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	1566	2	2	9	N	2					75
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

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2589	2	3	9	N	3					106
05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					106
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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	317	2	15	9	N	14					147
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	400	2	28	9	N	25					172
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

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
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2436	2	8	9	N	7	158	1			11
05	2542	N	2498	-0-	-44	-0-	2494	2	4	9	N	4	2	8			13
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

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
04	2520	N	2511	-0-	-9	-0-	2472	2	39	9	N	35	159	1	1	8	52
05	2542	N	2377	-0-	-165	-0-	2360	2	17	9	N	15					67
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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					51
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					53
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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1669	-0-	-11	-0-	1669	2			N	-0-					55
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2131	2	3	9	N	3					58
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1378	-0-	-212	-0-	1352	2	26	9	N	24					80
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1585	2	26	9	N	24	2	8			102
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

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 213670 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10776 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2236	2	10	9	N	9					42
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2295	2	10	9	N	9	1	8			50
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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1044	2	22	9	N	20					125
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1084	2	39	9	N	35	1	8			159
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

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	321	2	11	9	N	10					31
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	298	2	11	9	N	10					41
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

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3261	2	24	9	N	22					49
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3368	2	12	9	N	11	1	8			59
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

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
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
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
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	226	2	6	9	N	5					24
05	279	N	192	-0-	-87	-0-	190	2	2	9	N	2					26
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	1794	-0-	-126	-0-	1780	2	14	9	N	13					49
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1892	2	4	9	N	4					53
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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970

04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1497	2	13	9	N	12					100
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1940	2	30	9	N	27					127
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

FISCHER WELL #: 3 RRCID -> 217872 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10963 - 11132

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2012

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880

04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1929	2	19	9	N	17					55
05	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	1900	2	12	9	N	11					66
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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760

04	1080	N	933	-0-	-147	-0-	18	1	887	2	N	25					95
							28	9									
05	1147	N	982	-0-	-165	-0-	19	1	937	2	N	24					119
							26	9									
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									

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

04	1620	N	1427	-0-	-193	-0-	1415	2	12	9	N	11	155	1			17
05	1550	N	1341	-0-	-209	-0-	1339	2	2	9	N	2					19
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1187	2	3	9	N	3					92
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1171	2	8	9	N	7					99
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

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-					25
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	468	2	36	9	N	33					58
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	659	-0-	-301	-0-	646	2	13	9	N	12					32
05	899	N	674	-0-	-225	-0-	668	2	6	9	N	5					37
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

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	952	-0-	-158	-0-	948	2	4	9	N	4					55
05	1054	N	963	-0-	-91	-0-	960	2	3	9	N	3					58
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

REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	556	-0-	-104	-0-	546	2	10	9	N	9					94
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	575	2	9	9	N	8					102
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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1626	2	7	9	N	6					148
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1658	2	11	9	N	10					158
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10594 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1313	2	41	9	N	37					160
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1724	2	40	9	N	36					196
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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2228	-0-	-262	-0-	43	1	2161	2	N	22	83	1			78
							24	9									
05	2635	N	2072	-0-	-563	-0-	40	1	2012	2	N	18					96
							20	9									
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									

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3045	-0-	45	45	2984	2	61	9	N	55					111
05	2107	N	2062	-0-	-45	-0-	1995	2	67	9	N	61	6	8			166
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

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 221988 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10611 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2188	2	53	9	N	48	1	8			94
05	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	2968	2	79	9	N	72	2	8			164
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	54	2	13	9	Y	12					37
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	68	2	3	9	Y	3					40
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

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2053	-0-	-677	-0-	2050	2	3	9	N	3					46
05	2418	X	1944	-0-	-474	-0-	1933	2	11	9	N	10					56
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1488	2	23	9	Y	21					31
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1645	2	18	9	Y	16					47
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

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	4086	-0-	-24	-0-	4042	2	44	9	N	40	1	8			91
05	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4235	2	40	9	N	36	2	8			125
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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1729	2	10	9	N	9					119
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1767	2	13	9	N	12	1	8			130
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

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10622 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3293	-0-	-607	-0-	3264	2	29	9	N	26	157	1	1	8	53
05	4030	X	3272	-0-	-758	-0-	3249	2	23	9	N	21					74
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

DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	823	2	3	9	N	3	3	8			27
05	930	N	725	-0-	-205	-0-	721	2	4	9	N	4	4	8			27
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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	41	1	2033	2	N	4	99	1			43
							4	9									
05	2325	N	2196	-0-	-129	-0-	43	1	2145	2	N	7					50
							8	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2704	2	7	9	N	6					131
05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					131
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1573	-0-	-227	-0-	1531	2	42	9	Y	38	1	8			82
05	1612	N	1025	-0-	-587	-0-	1014	2	11	9	Y	10	78	1			14
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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	227	2	6	9	N	5					72
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	344	2	8	9	N	7					79
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1876	-0-	-134	-0-	1872	2	4	9	N	4					107
05	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	1948	2	3	9	N	3					110
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

DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	861	-0-	-279	-0-	855	2	6	9	N	5	167	1			28
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1341	2	17	9	N	15					43
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227527 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10756 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	144	2	19	9	N	17					65
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	145	2	13	9	N	12					77
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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	479	-0-	-151	-0-	475	2	4	9	N	4					96
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	507	2	7	9	N	6					102
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
FISCHER WELL #: 2 RRCID -> 230715 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11000 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	248	N	28	-0-	-220	-0-	28	2			N	-0-					21
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

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232970 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10878 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	9	-0-	-711	-0-	9	2			Y	-0-					168
05	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	1371	2	4	9	Y	4					172
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2483	-0-	-187	-0-	2469	2	14	9	N	13					100
05	2728	X	2506	-0-	-222	-0-	2496	2	10	9	N	9					109
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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1390	2	19	9	N	17					124
05	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	2966	2	56	9	N	51	1	8			174
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

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3574	-0-	-86	-0-	3566	2	8	9	N	7	153	1			19
05	3782	X	3427	-0-	-355	-0-	3419	2	8	9	N	7	1	8			25
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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1755	2	31	9	N	28					79
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1732	2	32	9	N	29	1	8			107
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1000	2	17	9	Y	15	24	1			30
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					30
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064

04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	265	2	11	9	Y	10					79
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1490	2	34	9	Y	31	2	8			108
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-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11237 PERF.10066 - 11028

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
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

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030

04	1020	N	962	-0-	-58	-0-	953	2	9	9	N	8					137
05	961	N	876	-0-	-85	-0-	868	2	8	9	N	7					144
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

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059

04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	999	2	10	9	N	9					123
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1029	2	11	9	N	10					133
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

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045

04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1057	2	11	9	N	10					52
05	961	N	951	-0-	-10	-0-	943	2	8	9	N	7					59
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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034

04	810	N	792	-0-	-18	-0-	788	2	4	9	N	4					135
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1116	2	10	9	N	9					144
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1683	2	35	9	N	32	189	1			13
05	1457	N	1316	-0-	-141	-0-	1293	2	23	9	N	21	1	8			33
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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					85
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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					34
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					34
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908

04	4140	X	3910	-0-	-230	-0-	3889	2	21	9	Y	19					67
05	4278	X	3950	-0-	-328	-0-	3929	2	21	9	Y	19	62	1			24
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237842 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10888 - 11066

04	3000	N	5002	-0-	2002	3421	4960	2	42	9	Y	38	1	8			82
05	3100	N	4942	-0-	1842	5263	4892	2	50	9	Y	45	78	1	2	8	47
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856

04	4816	X	3510	-0-	-1306	-0-	3470	2	40	9	Y	36					116
05	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2146	2	17	9	Y	15	106	1			25
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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023

04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					28
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					28
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1945	2	20	9	N	18					108
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2007	2	21	9	N	19					127
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

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2835	-0-	-555	-0-	2799	2	36	9	N	33	1	8			136
05	3317	X	2906	-0-	-411	-0-	2886	2	20	9	N	18	1	8			153
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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1826	2	34	9	N	31	176	1	1	8	21
05	1550	N	1350	-0-	-200	-0-	1338	2	12	9	N	11	1	8			31
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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					33
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					33
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

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	4052	-0-	-148	-0-	3952	2	100	9	N	91	170	1	1	8	60
05	4278	X	4128	-0-	-150	-0-	4027	2	101	9	N	92	2	8			150
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1171	-0-	-209	-0-	1168	2	3	9	N	3					62
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1572	2	7	9	N	6					68
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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239267 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10911 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	1582	2	18	9	N	16	1	8			40
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1905	2	22	9	N	20					60
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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	2	-0-	-628	-0-	2	2			N	-0-					8
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					8
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

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8845	X	6252	-0-	-2593	-0-	6229	2	23	9	Y	21					35
05	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5485	2	17	9	Y	15					50
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

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	5699	-0-	-151	-0-	5666	2	33	9	N	30	1	8			117
05	5921	X	5052	-0-	-869	-0-	5022	2	30	9	N	27	1	8			143
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1520	2	40	9	N	36	1	8			69
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1674	2	28	9	N	25	1	8			93
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

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 242725 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9534 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4444	-0-	-206	-0-	4383	2	61	9	N	55	1	8			123
05	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					123
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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 C RRCID -> 243459 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10952 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2123	2	46	9	N	42	1	8			56
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1550	2	29	9	N	26					82
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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	646	-0-	-314	-0-	638	2	8	9	N	7					55
05	930	N	781	-0-	-149	-0-	773	2	8	9	N	7					62
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

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10765 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1620	2	31	9	N	28	1	8			126
05	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	1535	2	30	9	N	27					153
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			22
08	1550	N	1367	-0-	-183	-0-	1350	2	17	9	N	15			1	8	37
09	1590	N	1536	-0-	-54	-0-	1521	2	15	9	N	14					51

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	933	-0-	-147	-0-	926	2	7	9	N	6	169	1			3
05	1209	N	845	-0-	-364	-0-	835	2	10	9	N	9					12
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

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1729	-0-	-101	-0-	1718	2	11	9	N	10					51
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					51
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	12376	2	210	9	N	191	337	1	3	8	90
05	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	10233	2	151	9	N	137	178	1	2	8	47
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

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	5252	-0-	-508	-0-	5241	2	11	9	N	10	149	1			30
05	5673	X	5425	-0-	-248	-0-	5422	2	3	9	N	3					33
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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	916	2	7	9	N	6					77
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					77
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

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	2982	-0-	-738	-0-	2848	2	134	9	N	122	179	1			121
05	3658	X	3554	-0-	-104	-0-	3443	2	111	9	N	101	153	1			69
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

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
04	1020	X	16	-0-	-1004	-0-	16	2			N	-0-					51
05	62	X	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					51
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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1			-0-
*09	P&A COND		-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
04	3810	X	3402	-0-	-408	-0-	3391	2	11	9	N	10					108
05	3565	X	3434	-0-	-131	-0-	3428	2	6	9	N	5					113
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					18
05	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					18
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

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

04	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	1248	2	6	9	N	5					110
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1162	2	18	9	N	16					126
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

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

04	2130	N	1801	-0-	-329	-0-	1747	2	54	9	N	49					152
05	2046	N	1860	-0-	-186	-0-	1790	2	70	9	N	64	191	1	2	8	23
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

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

04	7050	X	6385	-0-	-665	-0-	6286	2	99	9	N	90	1	8			152
05	7037	X	6584	-0-	-453	-0-	6483	2	101	9	N	92	178	1	2	8	64
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

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6C RRCID -> 260350 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

04	3390	X	2892	-0-	-498	-0-	2875	2	17	9	Y	15					180
05	5146	X	3564	-0-	-1582	-0-	3543	2	21	9	Y	19	192	1			7
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

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827

04	49590	X	29139	-0-	-20451	-0-	28555	2	584	9	N	531	531	1	8	8	191
05	48050	X	32504	-0-	-15546	-0-	31953	2	551	9	N	501	350	1	14	8	328
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67680	X	46137	-0-	-21543	-0-	45484	2	653	9	N	594	693	1	9	8	170
05	63426	X	44883	-0-	-18543	-0-	44286	2	597	9	N	543	528	1	14	8	171
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

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

04	61650	X	41723	-0-	-19927	-0-	41171	2	552	9	N	502	385	1	9	8	207
05	59334	X	40269	-0-	-19065	-0-	39732	2	537	9	N	488	574	1	14	8	107
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

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742

04	63270	X	38200	-0-	-25070	-0-	37592	2	608	9	N	553	546	1	9	8	275
05	58032	X	36951	-0-	-21081	-0-	36402	2	549	9	N	499	574	1	7	8	193
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

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834

*10	180234	X	55895	-0-	-124339	-0-	54521	2	1374	9	N	1249	1192	1	14	7	91
													45	8			
11	174420	X	49719	-0-	-124701	-0-	48771	2	948	9	N	862	687	1	4	8	262
12	180234	X	47533	-0-	-132701	-0-	46634	2	899	9	N	817	978	1			101
01	180234	X	44083	-0-	-136151	-0-	43248	2	835	9	N	759	778	1	19	8	63
02	162792	X	37539	-0-	-125253	-0-	36845	2	694	9	N	631	583	1			111
03	180234	X	39718	-0-	-140516	-0-	38994	2	724	9	N	658	582	1			187
04	174420	X	36730	-0-	-137690	-0-	36113	2	617	9	N	561	579	1	9	8	160
05	180234	X	35742	-0-	-144492	-0-	35157	2	585	9	N	532	577	1	7	8	108
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	0	W	29599	-0-	29599	29599	29191	2	408	9	N	371	381	1	7	8	58

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762

04	227430	X	81015	-0-	-146415	-0-	79605	2	1410	9	N	1282	1324	1			338
05	115568	X	79206	-0-	-36362	-0-	77841	2	1365	9	N	1241	1311	1			268
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

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502

04	96075	X	96075	-0-	-0-	-0-	94776	2	1299	9	N	1181	896	1	22	8	361
05	93364	X	93364	-0-	-0-	-0-	92257	2	1107	9	N	1006	1069	1	16	8	282
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	237390	X	81952	-0-	-155438	-0-	80761	2	1191	9	N	1083	895	1	23	8	262
05	245303	X	66850	-0-	-178453	-0-	65944	2	906	9	N	824	883	1	28	8	175
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

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
04	193020	X	135006	-0-	-58014	-0-	132095	2	2911	9	N	2646	2615	1	42	8	142
05	199454	X	124652	-0-	-74802	-0-	122211	2	2441	9	N	2219	2077	1	37	8	247
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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J.L. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 222042 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11017 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	X	105	-0-	-1275	-0-	105	2			N	-0-					67
05	124	X	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					67
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.		112	-0-	112	213	112	2			N	-0-					67

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
04	1834	X	1606	-0-	-228	-0-	29	1	1490	2	Y	79	67	1	12	8	13
							87	9									
05	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	18	1	1461	2	Y	68	68	1	1	8	12
							75	9									
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									

HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	545	1	2117	2	Y	30	87	1	1	8	58
							33	9									
05	3100	X	2720	-0-	-380	-0-	589	1	2037	2	Y	85	82	1			61
							94	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	105	1	1343	2	Y	67	11	1			91
							74	9									
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	209	1	2444	2	Y	98	148	1	4	8	37
							108	9									
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									

PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	210	1	2693	2	Y	-0-	75	1			-0-
05	3224	X	2928	-0-	-296	-0-	231	1	2697	2	Y	-0-					-0-
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									

PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	830	X	830	-0-	-0-	-0-	58	1	750	2	Y	20	27	1			53
							22	9									
05	1178	N	429	-0-	-749	-0-	34	1	392	2	Y	3	31	1	3	8	22
							3	9									
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									

PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3259	-0-	259	2501	233	1	2997	2	N	26	134	1	1	8	43
							29	9									
05	3100	N	1247	-0-	-1853	648	98	1	1145	2	N	4	2	8			45
							4	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	617	1	3041	2	Y	14	13	1	1	8	6
							15	9									
05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	556	1	2536	2	Y	16	8	1	9	8	5
							18	9									
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									

SILER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 232920 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7394 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	474	1	2337	2	Y	99	106	1			53
							109	9									
05	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	438	1	1997	2	Y	60	69	1			44
							66	9									
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									

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	129	1	2597	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
05	3317	X	2910	-0-	-407	-0-	138	1	2772	2	Y	-0-	2	1			-0-
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									

SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	347	1	1709	2	Y	28					119
							31	9									
05	2852	X	1585	-0-	-1267	-0-	282	1	1284	2	Y	17					136
							19	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	913	X	913	-0-	-0-	-0-	200	1	657	2	Y	51	2	8			162
							56	9									
05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	1081	1	3281	2	Y	145	146	1	7	8	154
							160	9									
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									

PONE, E.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 234733 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2327	-0-	-643	-0-	167	1	2150	2	N	9	1	8			137
							10	9									
05	3069	X	2686	-0-	-383	-0-	210	1	2447	2	N	26	115	1			48
							29	9									
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									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235052 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	1115	1	3674	2	Y	191	158	1	1	8	182
							210	9									
05	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	1021	1	3098	2	Y	156	161	1	6	8	171
							172	9									
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									

RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3055	X	2053	-0-	-1002	-0-	96	1	1948	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	99	1	1991	2	Y	69	61	1			13
							76	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	560	1	2762	2	N	83	183	1			115
							91	9									
05	5363	X	3067	-0-	-2296	-0-	524	1	2390	2	N	139	176	1	3	8	75
							153	9									
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									

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	764	1	3766	2	Y	149	159	1			80
							164	9									
05	4805	X	3797	-0-	-1008	-0-	665	1	3032	2	Y	91	105	1			66
							100	9									
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									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235692 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 7425 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	694	1	2287	2	Y	3	55	1	3	8	-0-
							3	9									
05	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	656	1	1991	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
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									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238661 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	670	1	2208	2	Y	80	67	1			77
							88	9									
05	2914	X	1695	-0-	-1219	-0-	402	1	1221	2	Y	65	69	1			73
							72	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	615	1	3032	2	Y	248	265	1			134
							273	9									
05	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	952	1	4342	2	Y	152	175	1			111
							167	9									
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									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 242432 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10388 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	804	1	2649	2	Y	164	136	1			156
							180	9									
05	4340	X	3681	-0-	-659	-0-	877	1	2662	2	Y	129	138	1			147
							142	9									
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									

RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	62	1	1248	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	61	1	1227	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
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									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	694	1	2287	2	Y	-0-	41	1			-0-
05	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	745	1	2261	2	Y	-0-					-0-
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	413	1	2034	2	Y	-0-					47
05	2511	X	2198	-0-	-313	-0-	395	1	1803	2	Y	-0-	47	1			-0-
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									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	914	1	3011	2	Y	260	176	1			209
							286	9									
05	2573	X	1679	-0-	-894	-0-	373	1	1133	2	Y	157	171	1			195
							173	9									
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									

SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	283	1	1397	2	Y	61	1	8			235
							67	9									
05	2821	X	1514	-0-	-1307	-0-	269	1	1225	2	Y	18	135	1	3	8	115
							20	9									
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									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	152	X	152	-0-	-0-	-0-	33	1	109	2	Y	9					43
							10	9									
05	589	X	359	-0-	-230	-0-	89	1	269	2	Y	1	40	1			4
							1	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4159	X	8	-0-	-4151	-0-	2	1	6	2	Y	-0-	80	1			49
05	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	445	1	1350	2	Y	56					105
							62	9									
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

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	539	1	1776	2	Y	-0-					97
05	2976	X	2119	-0-	-857	-0-	525	1	1594	2	Y	-0-					97
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									

PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	830	1	10648	2	Y	64	60	1			119
							70	9									
05	12710	X	11713	-0-	-997	-0-	915	1	10679	2	Y	108	130	1			97
							119	9									
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									

CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10924 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44330	X	44330	-0-	-0-	-0-	833	1	42426	2	Y	974	977	1			183
							1071	9									
05	48918	X	45833	-0-	-3085	-0-	543	1	44211	2	Y	981	977	1	10	8	177
							1079	9									
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									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40461	X	40461	-0-	-0-	-0-	763 846	1 9	38852	2	Y	769	772	1			144
05	47895	X	39907	-0-	-7988	-0-	473 854	1 9	38580	2	Y	776	772	1	8	8	140
06	44160	X	34304	-0-	-9856	-0-	201 732	1 9	33371	2	Y	665	774	1			31
07	42377	X	33750	-0-	-8627	-0-	207 652	1 9	32891	2	Y	593	579	1	5	8	40
08	42377	X	32997	-0-	-9380	-0-	169 554	1 9	32274	2	Y	504	512	1			32
09	40470	X	29322	-0-	-11148	-0-	436 561	1 9	28325	2	Y	510	450	1			92

CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26760	X	21615	-0-	-5145	-0-	410 323	1 9	20882	2	Y	294	295	1			55
05	26319	X	18892	-0-	-7427	-0-	225 327	1 9	18340	2	Y	297	295	1	3	8	54
06	32332	X	32332	-0-	-0-	-0-	189 655	1 9	31488	2	Y	595	602	1			47
07	41069	X	41069	-0-	-0-	-0-	253 653	1 9	40163	2	Y	594	594	1	6	8	41
08	37873	X	37873	-0-	-0-	-0-	194 623	1 9	37056	2	Y	566	571	1			36
*09	41039	X	41039	-0-	-0-	-0-	616 377	1 9	40046	2	Y	343	315	1			64

BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	204630	X	42430	-0-	-162200	-0-	1960 893	1 9	39577	2	Y	812	852	1			459
05	211451	X	43300	-0-	-168151	-0-	2015 802	1 9	40483	2	Y	729	978	1			210
06	204630	X	39942	-0-	-164688	-0-	1952 278	1 9	37712	2	Y	253	338	1			125
07	45632	X	39004	-0-	-6628	-0-	2068 447	1 9	36489	2	Y	406	378	1			153
08	45632	X	37654	-0-	-7978	-0-	2049 361	1 9	35244	2	Y	328	254	1			227
09	42420	X	34026	-0-	-8394	-0-	1882 322	1 9	31822	2	Y	293	350	1			170

TRAVIS CROW GU - HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	56961	-0-	56961	1964424	1065 1664	1 9	54232	2	Y	1513	1522	1			285
05	0	W	57193	-0-	57193	2021617	673 1691	1 9	54829	2	Y	1537	1529	1	15	8	278
06	0	W	54979	-0-	54979	2076596	317 1980	1 9	52682	2	Y	1800	1926	1			152
07	0	W	56298	-0-	56298	2132894	343 1544	1 9	54411	2	Y	1404	1442	1	14	8	100
08	0	W	53887	-0-	53887	2186781	274 1388	1 9	52225	2	Y	1262	1282	1			80
*09	2209878	X	23097	-0-	-2186781	-0-	343 461	1 9	22293	2	Y	419	414	1			85

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO 668494
FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1934	3	28	9	N	25	161	1	12	8	22
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1563	3	26	9	N	24	9	8			37
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2215	3	25	9	N	23	156	1	14	8	40
05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2586	3	21	9	N	19	19	8			40
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					72
05	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					72
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	T. A.		-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
04	2580	X	2076	-0-	-504	-0-	108 14	1 9	1954	2	Y	13	164	1	4	8	27
05	2666	X	2383	-0-	-283	-0-	113 107	1 9	2163	2	Y	97	4	8			120
06	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	107 57	1 9	2173	2	Y	52					172
07	2201	X	2136	-0-	-65	-0-	113 37	1 9	1986	2	Y	34	175	1	4	8	27
08	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	112 2	1 9	2289	2	Y	2	2	8			27
09	2340	X	2201	-0-	-139	-0-	108	1	2093	2	Y	-0-					27

WALLACE, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	695	2	4	9	Y	4					53
05	744	N	694	-0-	-50	-0-	691	2	3	9	Y	3					56
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2064	-0-	-1266	-0-	342	1	1721	2	N	1	1	8			60
							1	9									
05	3441	X	1738	-0-	-1703	-0-	809	1	929	2	N	-0-					60
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

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
04	2460	X	1982	-0-	-478	-0-	103	1	1878	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
05	2542	X	1683	-0-	-859	-0-	83	1	1600	2	Y	-0-					47
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									

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
04	2520	X	2035	-0-	-485	-0-	337	1	1697	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	2542	X	466	-0-	-2076	-0-	217	1	249	2	N	-0-					27
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

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
04	4950	X	4220	-0-	-730	-0-	365	1	3854	2	N	1	1	8			28
							1	9									
05	4526	X	4003	-0-	-523	-0-	331	1	3672	2	N	-0-					28
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

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
04	5160	X	4417	-0-	-743	-0-	381	1	4024	2	Y	11					41
							12	9									
05	5146	X	3986	-0-	-1160	-0-	329	1	3647	2	Y	9					50
							10	9									
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
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-

GILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 229178 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. N/A

04	3090	X	2249	-0-	-841	-0-	373	1	1875	2	N	1	1	8			110
							1	9									
05	3193	X	644	-0-	-2549	-0-	299	1	344	2	N	1	1	8			110
							1	9									
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

WESSON GU WELL #: 6 RRCID -> 233852 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10834

04	2070	X	1529	-0-	-541	-0-	80	1	1449	2	Y	-0-					33
05	2139	X	1505	-0-	-634	-0-	75	1	1430	2	Y	-0-					33
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

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

04	3120	X	1846	-0-	-1274	-0-	96	1	1750	2	Y	-0-					35
05	3224	X	1842	-0-	-1382	-0-	91	1	1751	2	Y	-0-					35
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									

PRUITT -A- WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

04	8070	X	6058	-0-	-2012	-0-	523	1	5517	2	Y	16					46
							18	9									
05	7037	X	3785	-0-	-3252	-0-	312	1	3459	2	Y	13					59
							14	9									
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3524	-0-	-766	-0-	584	1	2938	2	N	2	2	8			109
							2	9									
05	4092	X	1288	-0-	-2804	-0-	599	1	688	2	N	1	1	8			109
							1	9									
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

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	3339	-0-	-2241	-0-	554	1	2785	2	N	-0-					119
05	5518	X	572	-0-	-4946	-0-	266	1	306	2	N	-0-					119
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

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	225587	X	158518	-0-	-67069	-0-	240	1	157467	2	N	737	530	1	11	8	196
							811	9									
*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									

XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	679	-0-	-701	-0-	20	1	659	2	N	-0-					26
05	930	N	845	-0-	-85	-0-	25	1	820	2	N	-0-					26
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	N	2450	-0-	-370	-0-	71	1	2379	2	N	-0-					15
05	2852	N	2510	-0-	-342	-0-	73	1	2437	2	N	-0-					15
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

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

04	2670	N	2385	-0-	-285	-0-	69	1	2316	2	N	-0-					13
05	2728	N	2423	-0-	-305	-0-	71	1	2352	2	N	-0-					13
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

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

*10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	55	1	1838	2	N	-0-					103
*11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	57	1	1884	2	N	-0-					103
*12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	55	1	1834	2	N	-0-					103
*01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	59	1	1972	2	N	-0-					103
*02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	53	1	1769	2	N	-0-					103
*03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	55	1	1842	2	N	-0-					103
*04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	54	1	1802	2	N	-0-					103
*05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	55	1	1818	2	N	-0-					103
*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-

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	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

04	1740	N	422	-0-	-1318	-0-	12	1	410	2	N	-0-					43
05	1767	N	626	-0-	-1141	-0-	18	1	608	2	N	-0-					43
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-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	43	1	1439	2	N	-0-					59
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	44	1	1470	2	N	-0-					59
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1394	-0-	-106	-0-	41	1	1353	2	N	-0-					34
05	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	40	1	1336	2	N	-0-					34
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

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

04	1620	N	1558	-0-	-62	-0-	45	1	1513	2	N	-0-					123
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	46	1	1549	2	N	46	155	1			14
							51	9									
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

ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

04	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	98	1	2125	2	N	1					18
							1	9									
05	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	142	1	3077	2	N	2	2	8			18
							2	9									
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

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					40
05	2666	N	2553	-0-	-113	-0-	2553	2			N	-0-					40
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

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

04	108600	X	84651	-0-	-23949	-0-	83708	2	943	9	N	857	770	1			295
05	109678	X	83794	-0-	-25884	-0-	82973	2	821	9	N	746	783	1	2	8	256
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	155213	-0-	155213	587506	152155	2	3058	9	N	2780	2889	1			183
05	743676	X	156170	-0-	-587506	-0-	152661	2	3509	9	N	3190	3125	1	1	8	247
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

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

04	291403	X	291403	-0-	-0-	-0-	285268	2	6135	9	N	5577	5509	1			518
05	251788	X	251788	-0-	-0-	-0-	246788	2	5000	9	N	4545	4786	1			277
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

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

12	0		97339	-0-	97339	97339	96199	2	1140	9	N	1036	991	1			45
01	0		99919	-0-	99919	197258	97720	2	2199	9	N	1999	1702	1			342
*02	319267	X	122009	-0-	-197258	-0-	120108	2	1901	9	N	1728	1691	1	6	8	373
*03	152706	X	103821	-0-	-48885	-0-	102109	2	1712	9	N	1556	1721	1	16	8	192
*04	147780	X	103217	-0-	-44563	-0-	101651	2	1566	9	N	1424	1346	1			270
*05	152706	X	95575	-0-	-57131	-0-	94026	2	1549	9	N	1408	1316	1	1	8	361
*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

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

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013 - P&A 03-13-2013

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AXTEL ENERGY, INC. 039461
RAYFORD, JACK UNIT 1 WELL #: RRCID -> 096333 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2000

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
DOWDEN, T. L. 227545
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT	-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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, S. (PETTIT 7445) 40361 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 235135 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7748 - 7780

04	1909 R	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					89
05	2263 #	2225	-0-	-38	-0-	2225	2			N	-0-					89
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

HENDERSON, S.(TRANS) 40361 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA, M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094014 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7335 - 7342

04	4650 #	4496	-0-	-154	-0-	4343	2	153	9	N	139	199	1			123
05	5115 #	4761	-0-	-354	-0-	4607	2	154	9	N	140	187	1			76
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

HENDERSON, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 40361 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PETRO ENGINEERING INC. 660052
DODD, RAY WELL #: RRCID -> 115432 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7486 - 7493

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/1993

HILL (TRAVIS PEAK) 41445 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MORGAN CASING CREW 584552
LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC. WELL #: 2 L RRCID -> 101091 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8035 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

HOLLEYTREE (STRAY SAND) 42197 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
ALLEN, R.H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 234820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 8088

04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2265	-0-	-122	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
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-

HOLLY SPRING (RODESSA) 42284 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUTCHINSON WELL #: 1 RRCID -> 156658 COMPL. DATE 00/00/1982 TOTAL DEPTH 9211 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPPER (RODESSA) 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HOPPER, CLARENCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146922 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 12397 PERF. 11264 - 11401

04	4530	X	1905	-0-	-2625	-0-	128	1	1729	2	N	44					253
							48	9									
05	4681	X	1783	-0-	-2898	-0-	174	1	1609	2	N	-0-	165	1			88
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									

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 11116 - 11472

04	3510	X	1129	-0-	-2381	-0-	76	1	1023	2	N	27					135
							30	9									
05	3627	X	1374	-0-	-2253	-0-	129	1	1193	2	N	47					182
							52	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2519	2	17	9	N	15	27	1			-0-
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2496	2	20	9	N	18					18
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

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	294	-0-	-66	-0-	279	2	15	9	N	14	24	1			-0-
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	289	2	19	9	N	17					17
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

COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1657	-0-	-353	-0-	1612	2	45	9	N	41	71	1			-0-
05	1922	N	1644	-0-	-278	-0-	1589	2	55	9	N	50					50
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

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
04	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	X	531	-0-	-189	-0-	272	1	259	2	N	-0-					111
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					111
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

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2703	2	7	9	N	6					201
05	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					201
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

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
04	43996	X	10095	-0-	-33901	-0-	623	1	9455	3	Y	15					161
							17	9									
05	16013	X	16013	-0-	-0-	-0-	962	1	15006	3	Y	41					202
							45	9									
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

BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	276	1	3232	3	Y	9					48
							10	9									
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	278	1	3630	3	Y	9					57
							10	9									
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									

WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

04	2250	N	1866	-0-	-384	-0-	146	1	1714	3	Y	5					39
							6	9									
05	2170	N	2099	-0-	-71	-0-	149	1	1946	3	Y	4					43
							4	9									
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									

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

04	1650	N	1456	-0-	-194	-0-	63	1	1380	2	N	12					89
							13	9									
05	1736	N	844	-0-	-892	-0-	35	1	736	2	N	66					155
							73	9									
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	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					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
04	5247		5247	-0-	-0-	-0-	232	1	5015	2	N	-0-					33
05	5391		5391	-0-	-0-	-0-	239	1	5152	2	N	-0-					33
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	1560		6151	-0-	4591	4591	272	1	5879	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	1390	2			N	-0-					5
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					5
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

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

04	2010	N	1981	-0-	-29	-0-	1981	2			N	-0-					5
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					5
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

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5270 - 6210

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 098276 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6118 - 6177

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					10
05	806	N	677	-0-	-129	-0-	677	2			N	-0-					10
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

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					27
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					27
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

SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14460	X	11162	-0-	-3298	-0-	11129	2	33	9	N	30					82
05	14074	X	11541	-0-	-2533	-0-	11527	2	14	9	N	13					95
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

SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	6686	-0-	-334	-0-	6677	2	9	9	N	8					150
05	6944	X	6837	-0-	-107	-0-	6837	2			N	-0-					150
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

SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2048	2	50	9	N	45					152
05	1519	N	776	-0-	-743	-0-	776	2			N	-0-					152
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

SABINE BRETT WELL #: 1H RRCID -> 178335 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6384 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9510	X	8150	-0-	-1360	-0-	8136	2	14	9	N	13					128
05	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9927	2	8	9	N	7					135
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 179626 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6341 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2341	-0-	-419	-0-	4	1	2326	2	N	10					278
							11	9									
05	2852	X	2572	-0-	-280	-0-	2566	2	6	9	N	5					283
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

SABINE ERIK WELL #: 1H RRCID -> 179627 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6370 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11130	X	7662	-0-	-3468	-0-	7662	2			N	-0-					118
05	10974	X	9598	-0-	-1376	-0-	9588	2	10	9	N	9					127
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

O'REAR WELL #: 1H RRCID -> 181574 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6643 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1909	-0-	-41	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1993	-0-	-22	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
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-

O'REAR "A" WELL #: 2H RRCID -> 181753 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 7954 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	589	-0-	-1001	-0-	589	2			N	-0-					80
05	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	1322	2			N	-0-					80
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

CASSELL WELL #: 1H RRCID -> 181905 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6900	X	2693	-0-	-4207	-0-	2693	2			N	-0-					32
05	6386	X	3173	-0-	-3213	-0-	3173	2			N	-0-					32
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

SABINE JAN WELL #: 1H RRCID -> 181933 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6990	X	5602	-0-	-1388	-0-	5596	2	6	9	N	5					167
05	6851	X	6370	-0-	-481	-0-	6367	2	3	9	N	3					170
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE BRYAN WELL #: 1H RRCID -> 182977 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6343 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10140	X	8712	-0-	-1428	-0-	8695	2	17	9	N	15					138
05	9951	X	8845	-0-	-1106	-0-	8834	2	11	9	N	10					148
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

SABINE CAYMAN WELL #: 1H RRCID -> 183794 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6315 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1912	2	14	9	N	13					203
05	2325	N	1180	-0-	-1145	-0-	1180	2			N	-0-					203
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

LOCKE WELL #: 1H RRCID -> 184392 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6294 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7920	X	6198	-0-	-1722	-0-	6190	2	8	9	N	7					147
05	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-					147
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

SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13710	X	11378	-0-	-2332	-0-	11353	2	25	9	N	23					263
05	13206	X	11875	-0-	-1331	-0-	11858	2	17	9	N	15					278
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

PEARL WELL #: 1 RRCID -> 186076 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	X	798	-0-	-132	-0-	798	2			Y	-0-					50
05	961	X	828	-0-	-133	-0-	828	2			Y	-0-					50
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

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	X	1145	-0-	-385	-0-	16	1	1129	2	Y	-0-					17
05	1333	X	1091	-0-	-242	-0-	1091	2			Y	-0-					17
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

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11400	X	9738	-0-	-1662	-0-	9713	2	25	9	N	23					110
05	11315	X	10213	-0-	-1102	-0-	10193	2	20	9	N	18					128
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14040	X	10073	-0-	-3967	-0-	10034	2	39	9	N	35					201
05	13547	X	11098	-0-	-2449	-0-	11070	2	28	9	N	25					226
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

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			N	-0-					138
05	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	2			N	-0-					138
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

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	3485	-0-	-1645	-0-	3485	2			N	-0-					68
05	5301	X	3873	-0-	-1428	-0-	3873	2			N	-0-					68
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

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					63
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					63
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

SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					123
05	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					123
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

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					37
05	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	150	1	2836	2	N	-0-					37
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

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					155
05	2914	X	2652	-0-	-262	-0-	2652	2			N	-0-					155
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	450	N	104	-0-	-346	-0-	104	2			N	-0-			-0-
05	465	N	115	-0-	-350	-0-	115	2			N	-0-			-0-
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-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

04	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	313	1	885	2	N	-0-			157
05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	465	1	3406	2	N	-0-			157
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

MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

04	6120	X	5564	-0-	-556	-0-	5564	2			N	-0-			88
05	5890	X	5140	-0-	-750	-0-	5140	2			N	-0-			88
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

PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	8	1	778	2	N	-0-			33
05	806	N	310	-0-	-496	-0-	310	2			N	-0-			33
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

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

04	21270	X	18549	-0-	-2721	-0-	18524	2	25	9	N	23			162
05	20925	X	19755	-0-	-1170	-0-	19742	2	13	9	N	12			174
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

DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6875 - 13649

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9074	2	43	9	N	39					208
05	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9693	2	24	9	N	22	182	1			48
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

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	170	-0-	-610	-0-	8	1	162	2	N	-0-					28
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	120	1	1055	2	N	-0-					28
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

LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	5166	-0-	-1044	-0-	5166	2			N	-0-					205
05	5921	X	5663	-0-	-258	-0-	5663	2			N	-0-					205
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

LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6651	2	1	9	N	1					48
05	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	2			N	-0-					48
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

DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	420	1	2199	2	N	-0-					162
05	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	360	1	2151	2	N	-0-					162
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

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	1716	-0-	-1584	-0-	1716	2			N	-0-					82
05	2914	X	2904	-0-	-10	-0-	2904	2			N	-0-					82
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

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225298 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					57
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					57
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

SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	450	1	628	2	N	-0-					52
05	1984	N	973	-0-	-1011	-0-	465	1	508	2	N	-0-					52
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

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3672	-0-	-78	-0-	3672	2			N	-0-					150
05	3658	X	3042	-0-	-616	-0-	3042	2			N	-0-					150
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

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					87
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					87
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

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2612	-0-	-598	-0-	2612	2			N	-0-					10
05	3193	X	2693	-0-	-500	-0-	2693	2			N	-0-					10
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	450	1	287	2	N	-0-					38
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	465	1	275	2	N	-0-					38
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

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

04	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					36
05	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					36
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

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555

04	2514	X	2370	-0-	-144	-0-	210	1	2160	2	N	-0-					20
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					20
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

SCRUGGS WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466

04	2700	X	2036	-0-	-664	-0-	2036	2			N	-0-					43
05	2387	X	2166	-0-	-221	-0-	2166	2			N	-0-					43
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

BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

04	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	300	1	3719	2	N	-0-					82
05	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	465	1	4375	2	N	1					83
							1	9									
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	1964	-0-	-826	-0-	1964	2			N	-0-					52
05	2511	X	2055	-0-	-456	-0-	2055	2			N	-0-					52
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

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	874	-0-	-86	-0-	874	2			N	-0-					-0-
05	961	N	809	-0-	-152	-0-	809	2			N	-0-					-0-
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-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	4055	-0-	-535	-0-	4055	2			N	-0-					93
05	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					93
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

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1366	-0-	-254	-0-	1366	2			N	-0-					57
05	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	1357	2			N	-0-					57
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

DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	120	1	3594	2	N	-0-					55
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					55
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

SABINE ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 245934 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2389	-0-	-161	-0-	2381	2	8	9	N	7					152
05	2635	X	2582	-0-	-53	-0-	2582	2			N	-0-					152
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

LOCKE WELL #: 2H RRCID -> 247340 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6347 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4101	2	8	9	N	7					145
05	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					145
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 255044 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 6680 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	345	1	4739	2	N	4					132
							4	9									
05	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	182	1	4732	2	N	-0-					132
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									

ETOCO, L.P. 255133
PATROON BAYOU 147 WELL #: 2 RRCID -> 187816 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7279 - 12837

04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					152
05	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1391	2			N	-0-					152
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

PATROON BAYOU WELL #: 1 RRCID -> 187830 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7180 - 13185

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
CENTER DEEP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186535 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 8258 - 13382

04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					40
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					40
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

CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605

04	1500	X	412	-0-	-1088	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	281	-0-	-1269	-0-	281	2			N	-0-					-0-
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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MARATHON OIL COMPANY 525380
PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 181353 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6235 - 14300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

SHOFNER WELL #: 1 RRCID -> 183451 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270

04	3000 N	1510	-0-	-1490	3232	1510	2			N	-0-					42
05	3100 N	2771	-0-	-329	2903	2768	2	2	4	N	1					43
						1	9									
06	5673 X	2770	-0-	-2903	-0-	2768	2	1	4	N	1					44
						1	9									
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

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

04	3120 X	2370	-0-	-750	-0-	248	1	2120	2	Y	2					5
						2	9									
05	3224 X	2362	-0-	-862	-0-	256	1	2105	2	Y	1					6
						1	9									
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

HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

04	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	262	1	2245	2	Y	2					148
						2	9									
05	2697 N	2501	-0-	-196	-0-	271	1	2229	2	Y	1					149
						1	9									
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-	1	3			149

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
METCALF-HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 094567 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 6126 - 6137

04	450 N	434	-0-	-16	-0-	24	1	402	3	Y	7					40
						8	9									
05	713 N	637	-0-	-76	-0-	35	1	596	3	Y	5	37	1			8
						6	9									
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									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	82	1	1367	3	N	5					47
							6	9									
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	78	1	1345	3	N	-0-					47
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									

METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	739	-0-	-101	-0-	42	1	697	3	N	-0-					10
05	806	N	804	-0-	-2	-0-	44	1	760	3	N	-0-					10
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

FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10890	X	9614	-0-	-1276	-0-	594	1	9017	3	Y	3					16
							3	9									
05	10881	X	10531	-0-	-350	-0-	634	1	9894	3	Y	3					19
							3	9									
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									

FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	421	1	7023	3	N	8					35
							9	9									
05	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	492	1	8483	3	N	-0-					35
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

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13530	X	7412	-0-	-6118	-0-	418	1	6976	3	Y	16					26
							18	9									
05	12741	X	8954	-0-	-3787	-0-	490	1	8454	3	Y	9					35
							10	9									
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	5619	-0-	-441	-0-	316	1	5277	3	Y	24					48
							26	9									
05	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	343	1	5920	3	Y	9					57
							10	9									
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

LIZ K GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199068 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9510	X	7448	-0-	-2062	-0-	421	1	7023	3	Y	4					8
							4	9									
05	10602	X	9004	-0-	-1598	-0-	493	1	8508	3	Y	3					11
							3	9									
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

HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3303	-0-	-867	-0-	319	1	2980	3	Y	4	64	1			23
							4	9									
05	4092	X	3944	-0-	-148	-0-	376	1	3562	3	Y	5					28
							6	9									
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									

TODD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200611 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2488	-0-	-512	-0-	210	1	2263	3	Y	14	38	1			40
							15	9									
05	2914	X	2321	-0-	-593	-0-	175	1	2111	3	Y	32	54	1			18
							35	9									
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									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	688	1	10446	3	Y	8					17
							9	9									
05	10633	X	8631	-0-	-2002	-0-	520	1	8107	3	Y	4					21
							4	9									
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									

MARY ANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202212 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16981	X	16981	-0-	-0-	-0-	1437	1	15501	3	Y	39	14	1			49
							43	9									
05	26611	X	26611	-0-	-0-	-0-	2035	1	24492	3	Y	76	82	1			43
							84	9									
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									

TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8580	X	2996	-0-	-5584	-0-	185	1	2811	3	Y	-0-					9
05	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	476	1	7417	3	Y	-0-					9
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									

COLLUM GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35521	X	11164	-0-	-24357	-0-	629	1	10504	3	Y	28	107	1			13
							31	9									
05	13665	X	13665	-0-	-0-	-0-	747	1	12874	3	Y	40					53
							44	9									
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									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11460	X	10465	-0-	-995	-0-	590	1	9853	3	Y	20	62	1			9
							22	9									
05	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	625	1	10786	3	Y	23					32
							25	9									
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									

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240	X	4981	-0-	-1259	-0-	280	1	4670	3	Y	28					163
							31	9									
05	6324	X	6191	-0-	-133	-0-	337	1	5819	3	Y	32	150	1			45
							35	9									
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									

COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	1696	-0-	-794	-0-	143	1	1541	3	Y	11	7	1			16
							12	9									
05	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	203	1	2438	3	Y	6	19	1			3
							7	9									
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									

LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	186	1	2178	3	Y	13					42
							14	9									
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	144	1	1878	3	Y	7					49
							8	9									
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									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SM ENERGY COMPANY 788997
USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	3584	-0-	-2386	-0-	156	1	3428	2	N	-0-					30
05	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	337	1	7158	2	N	-0-					30
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	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT					72

USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11070	X	7822	-0-	-3248	-0-	7822	2			N	-0-					65
05	10726	X	9190	-0-	-1536	-0-	9190	2			N	-0-					65
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	NO RPT	-0-	-8880	-0-					N	NO RPT					102

USA WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13800	X	12286	-0-	-1514	-0-	534	1	11717	2	Y	32	52	1			31
							35	9									
05	14694	X	14381	-0-	-313	-0-	647	1	13719	2	Y	14					45
							15	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	13327					Y	NO RPT					11

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	4937	-0-	-913	-0-	215	1	4722	2	Y	-0-	17	1			-0-
05	6355	X	4998	-0-	-1357	-0-	225	1	4764	2	Y	8					8
							9	9									
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	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 199170 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6512 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1757	-0-	-193	-0-	147	1	1610	2	N	-0-					181
05	1798	N	1659	-0-	-139	-0-	217	1	1442	2	N	-0-					181
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	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					181

USA WELL #: 6H RRCID -> 199554 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3383	-0-	-367	-0-	147	1	3236	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	3875	X	3652	-0-	-223	-0-	164	1	3485	2	Y	3					3
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					-0-

USA WELL #: 5H RRCID -> 199891 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16520	X	16520	-0-	-0-	-0-	720	1	15790	2	Y	9	85	1			8
							10	9									
05	18507	X	17981	-0-	-526	-0-	809	1	17162	2	Y	9					17
							10	9									
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	NO RPT	-0-	-17400	-0-					Y	NO RPT					3

USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	64	1	1404	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	76	1	1614	2	Y	2					2
							2	9									
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	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
USA WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9120	X	7772	-0-	-1348	-0-	338	1	7417	2	Y	15	6	1			15
							17	9									
05	9424	X	9419	-0-	-5	-0-	424	1	8992	2	Y	3					18
							3	9									
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	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT					6

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1662	-0-	-288	-0-	72	1	1590	2	Y	-0-	17	1			-0-
05	2294	X	1627	-0-	-667	-0-	73	1	1553	2	Y	1					1
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					-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
04	5220	X	4685	-0-	-535	-0-	171	1	4386	2	N	116	177	1	1	8	109
							128	9									
05	5394	X	4681	-0-	-713	-0-	184	1	4456	2	N	37					146
							41	9									
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	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					20

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2396	-0-	-274	-0-	106	1	2290	2	N	-0-					159
05	2759	X	2757	-0-	-2	-0-	124	1	2633	2	N	-0-					159
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	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					159

CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	101	1	2193	2	N	1	1	8			151
							1	9									
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	96	1	2033	2	N	-0-					151
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	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					151

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
04	930	N	852	-0-	-78	-0-	38	1	814	2	N	-0-					11
05	1147	N	780	-0-	-367	-0-	35	1	745	2	N	-0-					11
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	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					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
04	4620	X	3969	-0-	-651	-0-	175 1	1 9	3793	2	N	1	1	8			112
05	5363	X	3977	-0-	-1386	-0-	179	1	3798	2	N	-0-					112
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	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					112

CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7590	X	6355	-0-	-1235	-0-	840 45	1 9	5470	2	N	41	1	8			182
05	7347	X	6610	-0-	-737	-0-	930 65	1 9	5615	2	N	59	176	1			65
06	7110	X	5407	-0-	-1703	-0-	845 46	1 9	4516	2	N	42					107
07	7347	X	6150	-0-	-1197	-0-	880 55	1 9	5215	2	N	50					157
08	7347	X	6558	-0-	-789	-0-	930 40	1 9	5588	2	N	36	173	1			20
09	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					20

TEXTRON SOUTHWEST INC. 850938
SABINE LESLIE WELL #: 1H RRCID -> 190123 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	452 6	1 9	7868	2	N	5					83
05	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	465 129	1 9	8116	2	N	117					200
06	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	430 9	1 9	7430	2	N	8					208
07	7967	X	4857	-0-	-3110	-0-	267 8	1 9	4582	2	N	7	181	1			34
08	8680	X	2993	-0-	-5687	-0-	165	1	2828	2	N	-0-					34
09	8400	X	-0-	-0-	-8400	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3269	-0-	269	1813	142	1	3127	2	Y	-0-					5
05	5178	X	3365	-0-	-1813	-0-	146	1	3219	2	Y	-0-					5
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 6	1 9	2941	2	Y	5					10
09	3270	X	2951	-0-	-319	-0-	132 2	1 9	2817	2	Y	2					12

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	98	1	2213	2	Y	-0-					-0-
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	104	1	2334	2	Y	-0-					-0-
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-

NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4457	-0-	-343	-0-	193	1	4264	2	Y	-0-					13
05	4960	X	4760	-0-	-200	-0-	206	1	4554	2	Y	-0-					13
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									

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	102	1	2250	2	Y	-0-					7
05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	165	1	3640	2	Y	-0-					7
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									

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 188911 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	64	1	1433	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	54	1	1212	2	Y	-0-					-0-
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-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 188967 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7440 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2401	-0-	-119	-0-	102	1	2299	2	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2279	-0-	-325	-0-	97	1	2182	2	Y	-0-					-0-
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-

BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, EULA WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1780	-0-	-170	-0-	54	1	1726	2	N	-0-					20
05	1674	N	1063	-0-	-611	-0-	20	1	1043	2	N	-0-					20
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

ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11460	X	11153	-0-	-307	-0-	483	1	10670	2	Y	-0-					52
05	11842	X	11303	-0-	-539	-0-	489	1	10814	2	Y	-0-					52
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									

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12840	X	7911	-0-	-4929	-0-	343	1	7568	2	Y	-0-					25
05	13268	X	9419	-0-	-3849	-0-	408	1	9011	2	Y	-0-					25
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									

MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	147	1	4704	2	N	-0-					77
05	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	80	1	4211	2	N	-0-					77
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

DOGGETT, A.A. WELL #: 1H RRCID -> 232641 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	62	1	1979	2	N	-0-					85
05	2480	N	2141	-0-	-339	-0-	40	1	2101	2	N	-0-					85
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

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 2H RRCID -> 232810 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	386	1	8527	2	Y	-0-					33
05	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	453	1	10022	2	Y	-0-					33
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									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233544 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6924 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3914	-0-	-256	-0-	119	1	3795	2	N	-0-					58
05	4061	X	3845	-0-	-216	-0-	71	1	3774	2	N	-0-					58
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

DOGGETT, A.A. WELL #: 2H RRCID -> 233679 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6816 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3183	-0-	183	183	97	1	3086	2	N	-0-					80
05	2650	N	2467	-0-	-183	-0-	46	1	2421	2	N	-0-					80
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

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 233764 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12660	X	11688	-0-	-972	-0-	506	1	11182	2	Y	-0-					30
05	13082	X	12258	-0-	-824	-0-	531	1	11727	2	Y	-0-					30
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									

MORRISON-DAVIS WELL #: 2H RRCID -> 234265 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	182	1	5815	2	N	-0-					25
05	5983	X	5848	-0-	-135	-0-	108	1	5740	2	N	-0-					25
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

DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	320	1	7201	2	Y	-0-					2
05	9858	X	7299	-0-	-2559	-0-	310	1	6989	2	Y	-0-					2
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

BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	293	1	6464	2	Y	-0-					66
05	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	378	1	8360	2	Y	-0-					66
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									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	273	1	6142	2	N	-0-			80
05	5518	X	4232	-0-	-1286	-0-	180	1	4052	2	N	-0-			80
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

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	276	1	6212	2	Y	-0-			2
05	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	310	1	6989	2	Y	-0-			2
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

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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7860	X	7572	-0-	-288	-0-	328	1	7244	2	Y	-0-			27
05	8029	X	7396	-0-	-633	-0-	320	1	7076	2	Y	-0-			27
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							

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	3971	-0-	-349	-0-	120	1	3851	2	N	-0-					65
05	4464	X	4013	-0-	-451	-0-	74	1	3939	2	N	-0-					65
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

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	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

04	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	212	1	6776	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6788	-0-	-94	-0-	126	1	6662	2	N	-0-					-0-
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-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

04	15600	X	13848	-0-	-1752	-0-	589	1	13259	2	N	-0-					107
05	16120	X	14624	-0-	-1496	-0-	622	1	14002	2	N	-0-					107
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

WILDCATS SWD WELL #: 1 RRCID -> 267839 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ITEX (TRAVIS PEAK) 44827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC 643251
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234237 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6754 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12978		12978	-0-	-0-	-0-	90	1	12823	2	N	59	1	8			307
							65	9									
05	11904		4057	-0-	-7847	-0-	27	1	4015	2	N	14	189	1			132
							15	9									
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									

PINNERGY, LTD. 665701
IDS WELL #: 1A RRCID -> 118240 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6003 - 6096

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. G. S. (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

04	3240	X	2969	-0-	-271	-0-	645	1	2324	2	N	-0-					110
05	3503	X	3196	-0-	-307	-0-	728	1	2468	2	N	-0-					110
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

BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 202316 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6493 - 6584

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 194441 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6476 - 6486

04	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					71
05	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					71
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

J. G. S. (PETTIT, LOWER) //CONT.// 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189906 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6664 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
HARRIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 250443 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5702 - 5722

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (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

04	3150	X	1746	-0-	-1404	-0-	1746	2			N	-0-					88
05	3255	X	2156	-0-	-1099	-0-	2146	2	10	9	N	9					97
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

DARLINGTON EXPLORATION LLC 200595
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 2 RRCID -> 156047 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6877 - 6904

04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					20
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	80	2	31	9	N	28					48
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
AUSTIN WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) //CONT.// 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 151140 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6894 - 6914

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSONVILLE (RODESSA) 45438 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PALEO, INC. 635116
BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 083928 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 8583

04	2910		4386	-0-	1476	1476	4386	2			N	-0-					60
05	1893	R	417	-0-	-1476	-0-	417	2			N	-0-					60
06	5690		5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					60
07	3007		10123	-0-	7116	7116	10123	2			N	-0-					60
08	3100	N	10584	-0-	7484	14600	10584	2			N	-0-					60
09	2910		NO RPT	-0-	-2910	11690					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
04	0	Z	691	-0-	691	21852	52	1	503	3	N	124					282
							136	9									
05	0	Z	459	-0-	459	22311	64	1	353	3	N	38	189	1			131
							42	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

JARED (RODESSA) 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 140733 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6901 - 6909

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE DOWN ENERGY, LLC 224838
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 135312 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6879 - 6882

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 1 RRCID -> 138626 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6939 - 6943

04	270	X	237	-0-	-33	-0-	233	2	4	9	N	4					40
05	279	X	234	-0-	-45	-0-	228	2	6	9	N	5					45
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

RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 6900

04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	20	2	2	9	N	2					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

JARED (TRAVIS PEAK) 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHARGER OIL & GAS, LLC 146366
SILER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 246056 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12217 PERF. 7762 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		7731	-0-	7731	21536	7653	2	78	9	N	71	1	8			150
05	DLQ G-10		9972	-0-	9972	31508	9869	2	103	9	N	94	178	1	1	8	65
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	NO RPT		-0-	-0-	54841					N	NO RPT					125

GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		5193	-0-	5193	20558	5143	2	50	9	N	45					125
05	DLQ G-10		9307	-0-	9307	29865	9205	2	102	9	N	93	173	1	5	8	40
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	NO RPT		-0-	-0-	51855					N	NO RPT					64

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					15
05	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					15
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	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					15

DOUBLE DOWN ENERGY, LLC 224838
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	871	-0-	-149	-0-	864	2	7	9	N	6					219
05	992	N	200	-0-	-792	-0-	196	2	4	9	N	4					223
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

JARVIS (WILCOX) 45796 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
BBC&D ENTERPRISES, LLC 058903
SEWELL, C. G. WELL #: 2 RRCID -> 269482 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1957 - 1962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	300	-0-	300	300	300	1			N	-0-					-0-
05	0	W	310	-0-	310	610	310	1			N	-0-					-0-
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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1530					N	NO RPT					-0-

JARVIS DOME (PECAN GAP) 45820 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1ST RRCID -> 228609 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3692 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	#	147	-0-	-63	-0-	147	2			N	-0-					39
05	217	#	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					39
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

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER) 46597 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
PICKERING LUMBER CO. WELL #: 1-C RRCID -> 155433 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3865 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155914 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3854 - 3863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
LATIMER WELL #: 1H RRCID -> 230918 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 10534

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	#		174	-0-	-66	-0-	23	1	151	2	N	-0-					-0-
05	403	#		-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
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-

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
PRICE, J. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016197 COMPL. DATE 11/27/1953 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4779 - 4844

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ		G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	DLQ		G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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

PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
TEXAS CO., THE WELL #: 1 RRCID -> 016211 COMPL. DATE 12/26/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

BROOKS, D. WELL #: 1 RRCID -> 037546 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4770 - 4955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	SHUT IN		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

CHILDRESS, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 164237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5176 PERF. 4883 - 4893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-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-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT) 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
AGP OIL LLC 008726
MCNEELEY WELL #: 1 RRCID -> 126166 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	1136	N	320	-0-	-816	-0-	320	2			Y	-0-					5
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					5
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

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
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2006

XTO ENERGY INC. 945936
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
CHILDRESS, CHARLES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092451 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 6288 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
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

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 106977 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6141

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
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-

GREER EXPLORATION CORPORATION 331861
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241

04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BASA RESOURCES, INC. 053974
JANUARY "A" WELL #: 2 RRCID -> 170084 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6583 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	1449	1	2103	2	N	17					224
							19	9									
05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	804	1	2191	2	N	60					284
							66	9									
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

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
COCKRELL, E. W. UNIT I WELL #: 1D RRCID -> 094970 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 5050 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 155923 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6467 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2401	N	1832	-0-	-569	-0-	240	1	1592	2	N	-0-					109
05	3100	N	3726	-0-	626	626	480	1	3246	2	N	-0-					109
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

CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1421	-0-	-1579	353	1421	2			Y	-0-					65
05	1612	N	915	-0-	-697	-0-	915	2			Y	-0-					65
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

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2431	-0-	-569	8062	2431	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1468	-0-	-1632	6430	1468	2			Y	-0-					-0-
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261118 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288

RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 1R RRCID -> 056608 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7953 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1029	N	323	-0-	-706	-0-	323	2			Y	-0-					2
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					2
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		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				
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	609	2	6	9	N	5	5	8			25
05	589	N	391	-0-	-198	-0-	391	2			N	-0-					25
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
	PRICE, J.S. "B" GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 106504	COMPL. DATE 06/23/1983				TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6372 - 6482				
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					21
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					21
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									
	LOWE, E.L. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 106644	COMPL. DATE 07/29/1985				TOTAL DEPTH 8634		PERF. 6541 - 8463				
04	10546	X	3686	-0-	-6860	-0-	3686	2			Y	-0-					86
05	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			Y	-0-					86
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
	BROOKS, ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 107888	COMPL. DATE 08/21/1984				TOTAL DEPTH 8673		PERF. 7402 - 8633				
04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					30
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					30
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
	HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1				WELL #: 1 T	RRCID -> 118348	COMPL. DATE 08/03/2004				TOTAL DEPTH 8780		PERF. 6237 - 7965				
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
BROOKS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 121174 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6431 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15425	X	4978	-0-	-10447	-0-	4978	2			Y	-0-					28
05	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			Y	-0-					28
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

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125

04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

FREEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124218 COMPL. DATE 09/05/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6979 - 7311

04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3856	-0-	756	756	3856	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

04	480	N	179	-0-	-301	-0-	176	2	3	9	N	3					86
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	N	2					88
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

GORDON-ARMSTREET WELL #: 3 RRCID -> 128782 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6892 - 6995

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3941						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3941						Y	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 133626 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7945

04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
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-

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

04	1992	N	574	-0-	-1418	-0-	115	1	459	2	Y	-0-					12
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	63	1	251	2	Y	-0-					12
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	4	1	17	2	N	-0-					14
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					14
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

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	157	-0-	-173	-0-	31	1	126	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	216	-0-	-125	-0-	43	1	173	2	Y	-0-					-0-
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-

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9641	X	4147	-0-	-5494	-0-	3975	2	172	9	N	156	1	8			210
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3554	2	10	9	N	9	190	1			29
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	2354	-0-	-796	-0-	2347	2	7	9	N	6	6	1			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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	118	1	474	2	N	-0-					-0-
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	116	1	465	2	N	-0-					-0-
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-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	765	-0-	-2235	650	91	1	674	2	Y	-0-					150
05	1095	N	445	-0-	-650	-0-	53	1	392	2	Y	-0-					150
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

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8260	X	4379	-0-	-3881	-0-	4356	2	23	9	Y	21	59	1			6
05	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5067	2	51	9	Y	46					52
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

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6816	2	25	9	Y	23	93	1			10
05	6665	X	6496	-0-	-169	-0-	6434	2	62	9	Y	56					66
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

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2562	-0-	-798	-0-	99	1	2463	2	Y	-0-					108
05	2635	X	2071	-0-	-564	-0-	80	1	1991	2	Y	-0-					108
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

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	78	2	1	9	Y	1					1
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1383	-0-	-147	-0-	1376	2	7	9	Y	6	19	1			2
05	1395	N	1128	-0-	-267	-0-	1117	2	11	9	Y	10					12
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

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620

04	18891	X	4767	-0-	-14124	-0-	4767	2			Y	-0-					-0-
05	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			Y	-0-					-0-
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-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614

04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972

04	2377	X	936	-0-	-1441	-0-	936	2			Y	-0-					134
05	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					134
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

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578

04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	27	1	106	2	N	-0-					120
05	217	N	130	-0-	-87	-0-	26	1	104	2	N	-0-					120
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2338	-0-	-662	1038	2338	2			Y	-0-					3
05	3100	N	2412	-0-	-688	350	2412	2			Y	-0-					3
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

RUSHING WELL #: 2 RRCID -> 198782 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	1062	1	4247	2	N	-0-					43
05	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	1182	1	4727	2	N	86					129
							95	9									
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

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198932 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6483 - 8039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2752	-0-	-248	-0-	2696	2	56	9	Y	51					51
05	3100	X	1968	-0-	-1132	-0-	1968	2			Y	-0-					51
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

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					135
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					135
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

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10322	X	2577	-0-	-7745	-0-	2577	2			Y	-0-					19
05	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					19
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

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	441	1	2942	2	N	-0-					137
05	2325	X	2087	-0-	-238	-0-	253	1	1687	2	N	134	180	1			91
							147	9									
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	485	1	1941	2	N	1	1	8			150
							1	9									
05	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	485	1	1940	2	N	-0-					150
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

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	701	-0-	-139	-0-	140	1	561	2	N	-0-					30
05	837	N	731	-0-	-106	-0-	146	1	585	2	N	-0-					30
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

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11448	X	3753	-0-	-7695	-0-	3753	2			Y	-0-					62
05	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			Y	-0-					62
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

TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15215	X	5176	-0-	-10039	-0-	5176	2			N	-0-					160
05	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					160
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

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	40	1	269	2	N	-0-					200
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	73	1	490	2	N	-0-					200
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									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	X	429	-0-	-51	-0-	429	2			Y	-0-					9
05	496	X	484	-0-	-12	-0-	484	2			Y	-0-					9
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

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719

04	540	N	393	-0-	-147	-0-	51	1	342	2	N	-0-					120
05	465	N	383	-0-	-82	-0-	50	1	333	2	N	-0-					120
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

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562

04	270	N	53	-0-	-217	-0-	7	1	46	2	N	-0-					32
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	5	1	33	2	N	-0-					32
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

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112

04	7536	X	2489	-0-	-5047	-0-	2489	2			Y	-0-					40
05	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					40
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

RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584

04	600	N	534	-0-	-66	-0-	107	1	427	2	N	-0-					26
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	109	1	436	2	N	-0-					26
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

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552

04	4140	X	3689	-0-	-451	-0-	3689	2			Y	-0-					20
05	4216	X	3806	-0-	-410	-0-	3806	2			Y	-0-					20
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15724	X	5269	-0-	-10455	-0-	5268	2	1	9	N	1					99
05	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5700	2	13	9	N	12					111
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

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	128	1	513	2	N	-0-					235
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	116	1	463	2	N	-0-					235
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

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	X	369	-0-	-411	-0-	74	1	295	2	N	-0-					60
05	527	N	326	-0-	-201	-0-	65	1	261	2	N	-0-					60
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

HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13753	X	4632	-0-	-9121	-0-	4632	2			N	-0-					96
05	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					96
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

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	N	1					9
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					9
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

BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	224	-0-	-196	-0-	224	2			N	-0-					7
05	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	2			N	-0-					7
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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2069	-0-	-931	3823	2069	2			Y	-0-					47
05	3100	N	2021	-0-	-1079	2744	2021	2			Y	-0-					47
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

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	5373	-0-	2373	2373	698 24	1 9	4651	2	N	22	22	8			-0-
05	3100	N	2184	-0-	-916	1457	285 2	1 9	1897	2	N	2	2	8			-0-
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-

HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	1058 29	1 9	4233	2	N	26	6	8			120
05	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	1009	1	4037	2	N	-0-					120
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

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	1116	-0-	-1254	-0-	223	1	893	2	N	-0-					197
05	2263	X	1553	-0-	-710	-0-	311	1	1242	2	N	-0-					197
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

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8468	X	3157	-0-	-5311	-0-	3157	2			N	-0-					128
05	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3266	2	2	9	N	2					130
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	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

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8313	X	2551	-0-	-5762	-0-	2551	2			N	-0-					63
05	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					63
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

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-					53
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					53
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

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6527	X	2062	-0-	-4465	-0-	1994	2	68	9	N	62	5	8			92
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1968	2	1	9	N	1	1	8			92
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

COOK ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223573 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7013 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					40
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					40
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

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 C RRCID -> 230745 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 234430 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6468 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	194	X	55	-0-	-139	-0-	55	2			N	-0-					117
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					117
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

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 234714 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22907	X	8537	-0-	-14370	-0-	8533	2	4	9	N	4					209
05	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					209
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

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 235312 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	2			N	-0-					87
05	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					87
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

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
04	2640	X	516	-0-	-2124	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	682	X	495	-0-	-187	-0-	495	2			N	-0-					-0-
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-

TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577

04	8411	X	2436	-0-	-5975	-0-	2432	2	4	9	N	4					49
05	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					49
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

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893

04	12105	X	4350	-0-	-7755	-0-	4350	2			N	-0-					110
05	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					110
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

RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156

04	1260	N	900	-0-	-360	-0-	898	2	2	9	N	2	2	8			81
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1352	2	12	9	N	11	2	8			90
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

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

04	25396	X	8410	-0-	-16986	-0-	8385	2	25	9	N	23					55
05	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2			N	-0-					55
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

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
04	3000	N	2915	-0-	-85	5440	2915	2			N	-0-					92
05	3100	N	2916	-0-	-184	5256	2916	2			N	-0-					92
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

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29943	X	10013	-0-	-19930	-0-	10013	2			N	-0-					30
05	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	10397	2	33	9	N	30					60
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

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17371	X	5823	-0-	-11548	-0-	5756	2	67	9	N	61					192
05	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5958	2	34	9	N	31	190	1			33
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

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13029	X	4392	-0-	-8637	-0-	4382	2	10	9	N	9					159
05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4417	2	80	9	N	73					232
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

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246974 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	7206	X	2462	-0-	-4744	-0-	2462	2			N	-0-					102
05	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					102
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

HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250838 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25402	X	5654	-0-	-19748	-0-	5643	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7172	2	11	9	N	10	10	8			-0-
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-

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7612	X	2266	-0-	-5346	-0-	2265	2	1	9	N	1	1	8			27
05	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2214	2	1	9	N	1	1	8			27
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

WIENER ESTATE C WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259596 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 8 RRCID -> 262110 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7004 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19530	X	15728	-0-	-3802	-0-	15727	2	1	9	N	1	1	8			167
05	19592	X	19314	-0-	-278	-0-	19294	2	20	9	N	18					185
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

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263975 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 6644 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28924	X	10852	-0-	-18072	-0-	10852	2			N	-0-					45
05	26844	X	26844	-0-	-0-	-0-	26772	2	72	9	N	65					110
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

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71882	X	21024	-0-	-50858	-0-	21023	2	1	9	N	1	1	8			110
05	26922	X	26922	-0-	-0-	-0-	26843	2	79	9	N	72					182
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

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
WILLIAMS, H. P. WELL #: 2 T RRCID -> 113883 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6100 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	312	-0-	-48	-0-	13	1	299	2	N	-0-					22
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	13	1	312	2	N	-0-					22
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

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, ED HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 108778 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5026 - 5070

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 5134 - 5186

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
BRANTLEY, BERTHA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168479 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538

04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
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-

BRANTLEY, BERTHA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 184262 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6536 - 7092

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF. N/A

04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	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

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682

04	270	X	166	-0-	-104	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	279	X	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-
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	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564

04	210	N	89	-0-	-121	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
*05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*07	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-

STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

04	360	N	181	-0-	-179	-0-	7	1	174	2	Y	-0-					-0-
*05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	36	1	851	2	Y	-0-					-0-
*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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	39	1	913	2	Y	-0-					-0-
*05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	57	1	1324	2	Y	-0-					-0-
*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-

STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

04	3240	X	2587	-0-	-653	-0-	105	1	2482	2	Y	-0-					-0-
*05	2914	X	2872	-0-	-42	-0-	118	1	2754	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113888 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	11	-0-	-1489	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
04	2160	N	2027	-0-	-133	-0-	82	1	1945	2	Y	-0-					-0-
*05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	89	1	2072	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	35	1	837	2	Y	-0-					-0-
*05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	38	1	885	2	Y	-0-					-0-
*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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	26	1	624	2	Y	-0-					-0-
*05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	27	1	623	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	146	1	3451	2	Y	-0-					-0-
*05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	145	1	3393	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	78	1	1843	2	Y	-0-					-0-
*05	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	59	1	1384	2	Y	-0-					-0-
*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-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	97	1	2298	2	Y	-0-					-0-
*05	2914	X	2434	-0-	-480	-0-	100	1	2334	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
04	1380	N	1214	-0-	-166	-0-	49	1	1165	2	Y	-0-					-0-
*05	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	53	1	1238	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
04	2400	N	1880	-0-	-520	-0-	76	1	1804	2	Y	-0-					-0-
*05	2139	N	1909	-0-	-230	-0-	78	1	1831	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
04	14641	X	14641	-0-	-0-	-0-	593	1	14048	2	Y	-0-					-0-
*05	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	536	1	12532	2	Y	-0-					-0-
*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-

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1326	-0-	-54	-0-	54	1	1272	2	Y	-0-					-0-
*05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	55	1	1292	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
04	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	44	1	1047	2	Y	-0-					-0-
*05	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	46	1	1086	2	Y	-0-					-0-
*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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	937	-0-	-2513	-0-	38	1	899	2	Y	-0-					-0-
*05	3565	X	3282	-0-	-283	-0-	135	1	3147	2	Y	-0-					-0-
*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-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 9 RRCID -> 141172 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	812	-0-	-88	-0-	33	1	779	2	Y	-0-					-0-
*05	899	N	825	-0-	-74	-0-	34	1	791	2	Y	-0-					-0-
*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-

STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1780	-0-	-230	-0-	72	1	1708	2	Y	-0-					-0-
*05	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	80	1	1882	2	Y	-0-					-0-
*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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148864 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6628 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3455	-0-	-205	-0-	140	1	3315	2	Y	-0-					-0-
*05	3782	X	3513	-0-	-269	-0-	144	1	3369	2	Y	-0-					-0-
*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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 13 RRCID -> 149345 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6405 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	5518	-0-	-692	-0-	224	1	5294	2	Y	-0-					-0-
*05	6417	X	5690	-0-	-727	-0-	233	1	5457	2	Y	-0-					-0-
*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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	2891	-0-	-4159	-0-	117	1	2774	2	Y	-0-					3
*05	5642	X	4312	-0-	-1330	-0-	177	1	4134	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*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									

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
04	4440	X	3918	-0-	-522	-0-	159	1	3759	2	Y	-0-					-0-
*05	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	183	1	4275	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	18	1	428	2	Y	-0-					-0-
*05	496	N	464	-0-	-32	-0-	19	1	445	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
04	4110	X	3506	-0-	-604	-0-	142	1	3364	2	Y	-0-					-0-
*05	4185	X	3903	-0-	-282	-0-	160	1	3743	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	47	1	1121	2	Y	-0-					-0-
*05	1178	N	980	-0-	-198	-0-	40	1	940	2	Y	-0-					-0-
*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-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	58	1	1364	2	Y	-0-					-0-
*05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	121	1	2834	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
04	4170	X	3018	-0-	-1152	-0-	122	1	2896	2	Y	-0-					-0-
*05	4123	X	2966	-0-	-1157	-0-	122	1	2844	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
04	1920	X	349	-0-	-1571	-0-	14	1	335	2	Y	-0-					-0-
*05	1674	X	604	-0-	-1070	-0-	25	1	579	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
04	810	N	371	-0-	-439	-0-	15	1	356	2	Y	-0-					-0-
*05	837	N	460	-0-	-377	-0-	19	1	441	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
04	3990	X	1943	-0-	-2047	-0-	79	1	1864	2	Y	-0-					-0-
*05	4433	X	2407	-0-	-2026	-0-	99	1	2308	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	86	1	2027	2	Y	-0-					-0-
*05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	88	1	2054	2	Y	-0-					-0-
*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-

STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	3054	-0-	-6	-0-	124	1	2930	2	Y	-0-					-0-
*05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	146	1	3414	2	Y	-0-					-0-
*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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	8250	X	7303	-0-	-947	-0-	296	1	7007	2	Y	-0-					-0-
*05	8525	X	7041	-0-	-1484	-0-	289	1	6752	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
04	6090	X	5497	-0-	-593	-0-	223	1	5274	2	Y	-0-					-0-
*05	6169	X	5444	-0-	-725	-0-	223	1	5221	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
04	5220	X	4889	-0-	-331	-0-	198	1	4691	2	Y	-0-					-0-
*05	5394	X	3425	-0-	-1969	-0-	140	1	3285	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
04	11610	X	9973	-0-	-1637	-0-	404	1	9569	2	Y	-0-					-0-
*05	11656	X	9531	-0-	-2125	-0-	391	1	9140	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
04	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	221	1	5230	2	Y	-0-					-0-
*05	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	205	1	4800	2	Y	-0-					-0-
*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-

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
04	4410	X	4385	-0-	-25	-0-	178	1	4207	2	Y	-0-					-0-
*05	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	224	1	5230	2	Y	-0-					-0-
*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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	165	1	3904	2	Y	-0-					-0-
*05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	185	1	4336	2	Y	-0-					-0-
*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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3659	-0-	-421	-0-	148	1	3511	2	Y	-0-					-0-
*05	3968	X	3567	-0-	-401	-0-	146	1	3421	2	Y	-0-					-0-
*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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7756 - 8586

04	3900	X	3486	-0-	-414	-0-	141	1	3345	2	Y	-0-					-0-
*05	3875	X	3023	-0-	-852	-0-	124	1	2899	2	Y	-0-					-0-
*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-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7792 - 8577

04	3120	X	2581	-0-	-539	-0-	104	1	2470	2	Y	6					40
							7	9									
*05	3193	X	3083	-0-	-110	-0-	126	1	2943	2	Y	13	41	1			12
							14	9									
*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									

STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7723 - 8584

04	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	275	1	6504	2	Y	-0-					-0-
*05	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	293	1	6856	2	Y	-0-					-0-
*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-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

04	19259	X	19259	-0-	-0-	-0-	780	1	18479	2	Y	-0-					-0-
*05	13959	X	13959	-0-	-0-	-0-	572	1	13387	2	Y	-0-					-0-
*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-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352

04	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	101	1	2399	2	Y	-0-					-0-
*05	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	105	1	2460	2	Y	-0-					-0-
*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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6986 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3125	-0-	-265	-0-	127	1	2998	2	Y	-0-			-0-
*05	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	185	1	4329	2	Y	-0-			-0-
*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-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9360	X	8924	-0-	-436	-0-	362	1	8562	2	Y	-0-			-0-
*05	9672	X	8615	-0-	-1057	-0-	353	1	8262	2	Y	-0-			-0-
*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-

JOAQUIN (TRIASSIC) 46597 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251154 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11451 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14985		14985	-0-	-0-	-0-	607	1	14378	2	Y	-0-			-0-
*05	15597		15925	-0-	328	328	653	1	15272	2	Y	-0-			-0-
*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-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT			-0-

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093715 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
05	744	N	489	-0-	-255	-0-	489	2			N	-0-			-0-
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-

WIENER ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217551 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	667	-0-	-2363	-0-	11	1	656	2	N	-0-			15
05	1860	X	649	-0-	-1211	-0-	649	2			N	-0-			15
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

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
WIENER ESTATE ET AL "C" WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	39	1	2239	2	N	2					9
							2	9									
05	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1961	2	1	9	N	1					10
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

SEMPRA ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 219624 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	658	-0-	-62	-0-	11	1	647	2	N	-0-					-0-
05	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	690	N	641	-0-	-49	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	13	1	670	2	N	-0-					-0-
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					-0-
*09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	633	2	2	9	N	2	1	1			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
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					180
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					180
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

OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	2153	-0-	-127	-0-	2153	2			N	-0-					50
05	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2628	2	85	9	N	77					127
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

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	X	177	-0-	-213	-0-	177	2			N	-0-					112
05	372	X	157	-0-	-215	-0-	157	2			N	-0-					112
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

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642

04	1350	X	131	-0-	-1219	-0-	131	2			N	-0-					63
05	1395	X	108	-0-	-1287	-0-	108	2			N	-0-					63
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

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 T RRCID -> 219335 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 6436

04	1380	X	1183	-0-	-197	-0-	1133	2	50	9	N	45					254
05	1612	X	1146	-0-	-466	-0-	1118	2	28	9	N	25					279
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					8
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

BLOUNT WELL #: 1 RRCID -> 127810 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6902 - 6917

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2013 - PLUGGED 05-21-2013

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239166 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 8262

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 8817

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
HILL, DWIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 116542 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5134 - 5174

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON, FLOYD A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202890 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5140 - 5220

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGH ROLLER SHELBY SWD WELL #: 1 RRCID -> 259266 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3200 - 3700

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) //CONT.// 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 C RRCID -> 111275 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARROLL, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 122585 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6440 - 6447

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL) 47020 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION 275740
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 197948 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7610 - 7615

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOLIAT (TRAVIS PEAK) 47076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
PRINCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129949 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 8070

04	1380 #	149	-0-	-1231	-0-	149	2			N	-0-	175	1			71
05	2122 R	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					71
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

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

JONESVILLE A WELL #: 4 RRCID -> 223444 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5892 - 6094

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400) 47215 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
JONESVILLE WELL #: 21 RRCID -> 123807 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7396 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	747	R	747	-0-	-0-	-0-	15	1	732	2	N	-0-					10
05	684	R	684	-0-	-0-	-0-	16	1	668	2	N	-0-					10
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

JOAQUIN (RODESSA) 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
DAVIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 229119 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 5095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91	X	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	2	N	-0-					-0-
05	93	X	39	-0-	-54	-0-	5	1	34	2	N	-0-					-0-
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

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

JIREH WELL #: 3 RRCID -> 236729 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

JIREH WELL #: 4 RRCID -> 243577 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
POWDRILL WELL #: 1 RRCID -> 226546 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 5099 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	X	807	-0-	-573	-0-	807	2			N	-0-					68
05	1426	X	1041	-0-	-385	-0-	1035	2	6	9	N	5					73
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

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 232628 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	1286	-0-	-304	-0-	1286	2			N	-0-					22
05	1643	X	1407	-0-	-236	-0-	1407	2			N	-0-					22
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

JOSSAC (PETTIT) 47342 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 130786 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6460 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					17
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					17
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									

KASON DRAKE (PETTET UPPER B) 48195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
COWHERD WELL #: 1 RRCID -> 129107 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5835 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHLEY, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 129114 COMPL. DATE 10/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5806 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENDRICK (JAMES) 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	432	-0-	-1068	-0-	150	1	282	2	N	-0-					235
05	1550	X	2	-0-	-1548	-0-	2	1			N	-0-					235
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

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 203968 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 14235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	4483	-0-	-1007	-0-	963	1	3514	2	N	5					102
							6	9									
05	5580	X	4678	-0-	-902	-0-	927	1	3745	2	N	5					107
							6	9									
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									

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	598	1	2600	2	N	2					75
							2	9									
05	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	761	1	3729	2	N	2					77
							2	9									
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

MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252765 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10710	X	2040	-0-	-8670	-0-	431	1	1609	2	N	-0-					313
05	10881	X	1003	-0-	-9878	-0-	195	1	808	2	N	-0-					313
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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURGESS WELL #: 1H RRCID -> 223263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8218 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					122
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					122
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

LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12420	X	6987	-0-	-5433	-0-	632	1	6355	2	N	-0-					18
05	11563	X	9940	-0-	-1623	-0-	646	1	9294	2	N	-0-					18
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

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2551	-0-	-89	-0-	232	1	2319	2	N	-0-					80
05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	208	1	2974	2	N	-0-					80
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

RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	766	1	8655	2	N	-0-					34
05	8618	X	7805	-0-	-813	-0-	719	1	7086	2	N	-0-					34
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

OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	452	1	5108	2	N	-0-					17
05	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	528	1	5207	2	N	-0-					17
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

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	259	1	7695	2	N	10					41
							11	9									
05	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	182	1	5335	2	N	2					43
							2	9									
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

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
CRAZY HORSE WELL #: 1 RRCID -> 182208 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8260 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	347	1	5161	2	N	33					231
							36	9									
05	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	292	1	4701	2	N	3	175	1			59
							3	9									
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

SITTING BULL WELL #: 1 RRCID -> 185332 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8338 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	113	1	3370	2	N	-0-					34
05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	140	1	4115	2	N	-0-					34
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

SOARING EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 188226 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8380 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9180	X	7775	-0-	-1405	-0-	253	1	7520	2	N	2					161
							2	9									
05	9486	X	8144	-0-	-1342	-0-	268	1	7862	2	N	13					174
							14	9									
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									

SKY CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 203966 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8659 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6540	X	5847	-0-	-693	-0-	190	1	5657	2	N	-0-					104
05	6262	X	6157	-0-	-105	-0-	203	1	5954	2	N	-0-					104
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

WHITE THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 204485 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8990 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	229	1	3408	2	N	-0-					181
05	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	231	1	3712	2	N	5					186
							6	9									
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

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	4178	-0-	-922	-0-	136	1	4042	2	N	-0-					92
05	5022	X	4247	-0-	-775	-0-	140	1	4107	2	N	-0-					92
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

RED CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 206422 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8324 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	151	1	4472	2	N	5					107
							6	9									
05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	141	1	4156	2	N	-0-					107
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									

TWO STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 206900 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	4973	-0-	-367	-0-	162	1	4811	2	N	-0-					176
05	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	196	1	5767	2	N	5					181
							6	9									
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

SILVER WINGS WELL #: 1 RRCID -> 208281 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8294 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7260	X	5543	-0-	-1717	-0-	180	1	5357	2	N	5					123
							6	9									
05	7502	X	5696	-0-	-1806	-0-	187	1	5500	2	N	8					131
							9	9									
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

DANCING CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 208442 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8333 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	223	1	6620	2	N	2					121
							2	9									
05	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	215	1	6329	2	N	18					139
							20	9									
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

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
ROUND MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 209225 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3481	-0-	-29	-0-	220	1	3261	2	N	-0-					167
05	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	333	1	5365	2	N	2					169
							2	9									
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

WHIRLWIND WELL #: 1 RRCID -> 214403 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8674 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	215	1	3193	2	N	-0-					72
05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	197	1	3168	2	N	3					75
							3	9									
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

THUNDER CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 216005 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8293 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2775	N	2589	-0-	-186	-0-	84	1	2505	2	N	-0-					78
05	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	95	1	2784	2	N	-0-					78
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

LOOKING GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216007 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 8990 PERF.12296 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16385	X	16385	-0-	-0-	-0-	532	1	15822	2	N	28					82
							31	9									
05	16802	X	15721	-0-	-1081	-0-	517	1	15193	2	N	10					92
							11	9									
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									

NIGHT SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 216008 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8485 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	208	1	6173	2	N	7					160
							8	9									
05	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	171	1	5031	2	N	-0-					160
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

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
WIND DANCER WELL #: 1 RRCID -> 216010 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8338 - 13731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11220	X	9676	-0-	-1544	-0-	315	1	9350	2	N	10					93
							11	9									
05	11594	X	9888	-0-	-1706	-0-	324	1	9534	2	N	27					120
							30	9									
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									

WICKED WOLF WELL #: 1 RRCID -> 216185 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8410 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	4844	-0-	-166	-0-	306	1	4538	2	N	-0-					162
05	5177	X	4240	-0-	-937	-0-	248	1	3992	2	N	-0-					162
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

KICKING BEAR WELL #: 1 RRCID -> 219099 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8364 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11610	X	5283	-0-	-6327	-0-	172	1	5111	2	N	-0-					137
05	11997	X	7694	-0-	-4303	-0-	253	1	7441	2	N	-0-					137
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

TWO MOONS "2" WELL #: 2 RRCID -> 224337 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8510 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	305	1	9072	2	N	3					58
							3	9									
05	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	328	1	9644	2	N	-0-					58
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									

LONE WOLF WELL #: 1 RRCID -> 224348 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8317 - 13961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	426	1	12661	2	N	3					112
							3	9									
05	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	379	1	11128	2	N	3					115
							3	9									
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

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 224349 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8294 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1214	-0-	-676	-0-	40	1	1174	2	N	-0-					54
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	70	1	2042	2	N	-0-					54
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

RAGING STORM WELL #: 1 RRCID -> 225014 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 14419

04	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	394	1	11702	2	N	-0-					62
05	11563	X	10725	-0-	-838	-0-	353	1	10372	2	N	-0-					62
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

THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474

04	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	174	1	5184	2	N	3					73
							3	9									
05	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	177	1	5201	2	N	3					76
							3	9									
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									

STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219

04	3180	X	2734	-0-	-446	-0-	89	1	2645	2	N	-0-					54
05	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	206	1	6038	2	N	3					57
							3	9									
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									

TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254

04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	79	1	2343	2	N	-0-					186
05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	86	1	2540	2	N	-0-					186
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

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	2963	-0-	-697	-0-	96	1	2861	2	N	5					88
							6	9									
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	110	1	3218	2	N	-0-					88
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									

TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	23	1	681	2	N	-0-					-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	39	1	1147	2	N	-0-					-0-
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-

KENDRICK (TRAVIS PEAK) 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARNETT ENERGY, INC. 051290
KENDRICK, T.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089092 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 11469 PERF. 9130 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TROY WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6660	X	6585	-0-	-75	-0-	214	1	6358	2	N	12	184	1			46
							13	9									
05	6882	X	6529	-0-	-353	-0-	214	1	6290	2	N	23					69
							25	9									
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									

KENDRICK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3243	-0-	-417	-0-	105	1	3110	2	N	25					177
							28	9									
05	3782	X	3443	-0-	-339	-0-	111	1	3263	2	N	63	176	1			64
							69	9									
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									

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

04	840	N	631	-0-	-209	-0-	631	2			N	-0-					86
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					86
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	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					128

OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880

04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					60
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					60
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

OAKLAND CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 090866 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9976 - 10157

04	510	N	184	-0-	-326	-0-	171	2	13	9	N	12					267
05	682	N	154	-0-	-528	-0-	148	2	6	9	N	5					272
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

OAKLAND CORPORATION WELL #: 4 RRCID -> 093298 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9839 - 9908

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

KILDARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

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

04	1650	#	422	-0-	-1228	-0-	18 26	1 9	378	2	N	24					112
05	1705	#	57	-0-	-1648	-0-	4	1	53	9	N	48					160
06	1650	#	261	-0-	-1389	-0-	26 19	1 9	216	2	N	17					177
07	1519	#	-0-	-0-	-1519	-0-					N	2	159	1			20
08	1488	#	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					20
09	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					20

L.C.G. (PAGE) 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 083526 COMPL. DATE 11/03/1993 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 3354 - 3920

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY OIL COMP. 068157
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2941					N	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

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 1 RRCID -> 178633 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9156 - 15999

04	5190	X	992	-0-	-4198	-0-	42	1	950	2	Y	-0-					32
05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					32
06	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	140 7	1 9	5830	2	Y	6					38
07	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	232 1	1 9	6307	2	Y	1					39
08	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	269 2	1 9	6141	2	Y	2					41
*09	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	171 1	1 9	3744	2	Y	1					42

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	2580	X	2336	-0-	-244	-0-	100	1	2236	2	N	-0-					136
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					136
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									

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
04	9030	X	2172	-0-	-6858	-0-	267	1	1903	2	N	2					145
							2	9									
05	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-					145
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									

KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	45	-0-	-945	-0-	2	1	43	2	N	-0-					60
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					60
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									

FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11400	X	1831	-0-	-9569	-0-	78	1	1753	2	Y	-0-					50
05	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	-0-					50
06	9210	X	7877	-0-	-1333	-0-	185	1	7684	2	Y	7					57
							8	9									
07	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	464	1	12606	2	Y	1					58
							1	9									
08	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	463	1	10570	2	Y	1					59
							1	9									
*09	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	416	1	9124	2	Y	2					61
							2	9									

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	320	-0-	-1750	-0-	14	1	306	2	Y	-0-					56
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					56
06	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	69	1	2860	2	Y	6					62
							7	9									
07	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	94	1	2553	2	Y	10					72
							11	9									
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	31	1	713	2	Y	1					73
							1	9									
*09	3000	N	3453	-0-	453	453	150	1	3299	2	Y	4					77
							4	9									

TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000

04	13380	X	1083	-0-	-12297	-0-	46	1	1037	2	Y	-0-					19
05	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-					Y	-0-					19
06	13380	X	2393	-0-	-10987	-0-	56	1	2317	2	Y	18					37
							20	9									
07	19337	X	19337	-0-	-0-	-0-	687	1	18644	2	Y	5					42
							6	9									
08	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	486	1	11088	2	Y	1					43
							1	9									
*09	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	351	1	7708	2	Y	18					61
							20	9									

NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101

04	7680	X	1803	-0-	-5877	-0-	77	1	1726	2	N	-0-					30
05	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					30
06	8880	X	5950	-0-	-2930	-0-	140	1	5801	2	N	8					38
							9	9									
07	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	330	1	8962	2	N	4					42
							4	9									
08	6944	X	4772	-0-	-2172	-0-	200	1	4563	2	N	8					50
							9	9									
09	5940	X	5653	-0-	-287	-0-	246	1	5403	2	N	4					54
							4	9									

KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

04	5850	X	4852	-0-	-998	-0-	446	1	4406	2	N	-0-					40
05	6014	X	4818	-0-	-1196	-0-	443	1	4375	2	N	-0-					40
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

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

04	10380	X	1455	-0-	-8925	-0-	62	1	1393	2	Y	-0-					19
05	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-					19
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									

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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LAKE FORK (SMACKOVER) 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MORGAN, IMOGENE "A" WELL #: 2 RRCID -> 114392 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13036 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	1944	-0-	-3126	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2122	-0-	-1257	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
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-

GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 123619 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14171 PERF.13526 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
05	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
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-

SCHLACHTER, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 126288 COMPL. DATE 01/06/1988 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13015 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	1586	-0-	-574	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	1901	-0-	-83	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
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-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.) 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1714	2	4	9	N	4	2	8			138
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					138
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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10542 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1044	-0-	-66	-0-	1038	2	6	9	N	5	1	8			109
05	1457	N	1092	-0-	-365	-0-	1088	2	4	9	N	4	1	8			112
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

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
DAVIS, J. WELL #: 2 RRCID -> 215981 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10568 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	503	-0-	-67	-0-	501	2	2	9	N	2					59
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	2	1	9	N	1					60
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

CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	X	478	-0-	-362	-0-	477	2	1	9	N	1					29
05	868	X	773	-0-	-95	-0-	771	2	2	9	N	2					31
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

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30750	X	-0-	-0-	-30750	-0-					Y	207	290	1			49
05	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	16566	2	420	9	Y	382	391	1			40
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

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69900	X	40264	-0-	-29636	-0-	40029	2	235	9	Y	214	272	1	28	8	44
05	65286	X	41085	-0-	-24201	-0-	40675	2	410	9	Y	373	360	1	22	8	35
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

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97890	X	22382	-0-	-75508	-0-	21379	2	1003	9	N	912	926	1	30	8	276
05	101153	X	19748	-0-	-81405	-0-	18866	2	882	9	N	802	941	1	22	8	115
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

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15240	X	1819	-0-	-13421	-0-	1739	2	80	9	N	73	2	8			162
05	3069	X	1695	-0-	-1374	-0-	1619	2	76	9	N	69	186	1	3	8	42
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

LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	10186	2	899	9	N	817	747	1	21	8	277
05	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	13244	2	1068	9	N	971	920	1	27	8	301
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

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COOK EXPLORATION CO. 174337
BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2429	2	28	9	N	25					25
05	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1896	2	14	9	N	13					38
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

SABINE OIL & GAS LLC 742142
KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766

04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	522	1	1611	2	N	5					40
							6	9									
05	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	1564	2	1	9	N	1	1	8			40
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									

CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

04	29550	X	22049	-0-	-7501	-0-	1180	1	20709	2	N	145	193	1	5	8	59
							160	9									
05	28985	X	22340	-0-	-6645	-0-	1145	1	21017	2	N	162	15	8			206
							178	9									
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									

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			35
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

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

04	8790	X	7664	-0-	-1126	-0-	7629	3	35	9	N	32	153	1	6	8	77
05	9021	X	8678	-0-	-343	-0-	8639	3	39	9	N	35	3	8			109
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

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

04	11850	X	10595	-0-	-1255	-0-	10533	3	62	9	N	56	4	8			144
05	12090	X	11243	-0-	-847	-0-	11231	3	12	9	N	11	3	8			152
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

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
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
04	2760	N	2629	-0-	-131	-0-	2626	3	3	9	N	3	3	8			135
05	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2765	3	29	9	N	26	26	8			135
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

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
04	13380	X	11028	-0-	-2352	-0-	10976	3	52	9	N	47	7	8			80
05	13826	X	10062	-0-	-3764	-0-	10010	3	52	9	N	47	13	8			114
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

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
04	31590	X	21235	-0-	-10355	-0-	21077	3	158	9	N	144	189	1	13	8	179
05	31961	X	28472	-0-	-3489	-0-	28287	3	185	9	N	168	179	1	23	8	145
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

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
04	13680	X	11963	-0-	-1717	-0-	11940	3	23	9	N	21	12	8			119
05	14136	X	12640	-0-	-1496	-0-	12599	3	41	9	N	37	11	8			145
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

CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	149130	X	29116	-0-	-120014	-0-	28982	3	134	9	N	122	188	1	69	8	79
05	154101	X	28933	-0-	-125168	-0-	28787	3	146	9	N	133	35	8			177
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

HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		22827	-0-	22827	22827	22757	3	70	9	N	64	64	8			-0-
05	247950	X	205009	-0-	-42941	-0-	203471	3	1538	9	N	1398	1118	1	123	8	157
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

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		16680	-0-	16680	16680	16672	3	8	9	N	7	7	8			-0-
05	280798	X	250501	-0-	-30297	-0-	249309	3	1192	9	N	1084	736	1	13	8	335
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

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
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
05	0		5077	-0-	5077	5077	4972	3	105	9	N	95	30	8			65
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

WEST MOUNTAIN OPERATING CO, INC. 910224
KEASLER, S. J. WELL #: 1 RRCID -> 105586 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 10769 PERF.10648 - 10541

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2012 - PLUGGED 06/13/12

XTO ENERGY INC. 945936
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	190	1	2018	2	N	10	120	1			40
							11	9									
05	2263	N	1988	-0-	-275	-0-	206	1	1782	2	N	-0-					40
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									

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	523	1	2309	2	Y	26	25	1			20
							29	9									
05	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	551	1	1962	2	Y	27	5	8			42
							30	9									
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									

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

04	2430	X	2283	-0-	-147	-0-	444	1	1807	2	Y	29					178
							32	9									
05	2139	N	1983	-0-	-156	-0-	437	1	1523	2	Y	21	142	1	1	8	56
							23	9									
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

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	1205	-0-	-1165	-0-	336	1	869	2	Y	-0-					-0-
05	2697	X	1455	-0-	-1242	-0-	343	1	1110	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	3978	-0-	-1272	-0-	479	1	3436	2	Y	57					201
							63	9									
05	5425	X	456	-0-	-4969	-0-	409	1	11	2	Y	33	138	1	2	8	94
							36	9									
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									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	1354	-0-	-1886	-0-	56	1	1298	2	N	-0-	143	1			-0-
05	3348	X	618	-0-	-2730	-0-	26	1	584	2	Y	7					7
							8	9									
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									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	5	1	394	2	Y	-0-					4
05	434	N	315	-0-	-119	-0-	4	1	310	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
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									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	X	1083	-0-	-177	-0-	48	1	1035	2	N	-0-					42
05	1302	X	900	-0-	-402	-0-	37	1	859	2	N	4	1	8			45
							4	9									
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									

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3437	-0-	-733	-0-	147	1	3290	2	Y	-0-					-0-
05	4309	X	751	-0-	-3558	-0-	124	1	624	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
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-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	4537	-0-	-383	-0-	571	1	3966	2	N	-0-					18
05	5084	X	4504	-0-	-580	-0-	561	1	3921	2	N	20	4	8			34
							22	9									
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									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7290	X	5403	-0-	-1887	-0-	488	1	4915	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	7012	-0-	-614	-0-	628	1	6380	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
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-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	X	1520	-0-	-100	-0-	62	1	1458	2	N	-0-	19	1			-0-
05	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	172	1	3829	2	Y	10					10
							11	9									
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									

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
WHITE-DAVID WELL #: 1 RRCID -> 100274 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7351 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	153	1	3344	2	N	-0-					110
05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	136	1	3178	2	N	6	6	8			110
							7	9									
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									

SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	49	1	3832	2	N	-0-					40
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	43	1	3186	2	N	1	1	8			40
							1	9									
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									

SUGGS, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 186816 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2013 - PLUGGED 05-09-2013

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) //CONT.// 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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

NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016243 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6940 - 6971

04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980

04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6836 - 6862

04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6854 - 6884

04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 6780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950

04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 6936

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888

04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840

04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880

04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, E. WELL #: 1 RRCID -> 067332 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRODE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 069631 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6893 - 6912

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 1 C RRCID -> 071412 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
BOSCH WELL #: 8 RRCID -> 071817 COMPL. DATE 06/20/1957 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, EMMA WELL #: 16 RRCID -> 072502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6961 PERF. 6878 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 072503 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6946 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 073694 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

KEASLER, JOHN K. "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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 7096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
DAVIS, L. F. 3 WELL #: 61IW RRCID -> 202023 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7124 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7071 - 7095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-360	-0-					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
04	1200	N	685	-0-	-515	-0-	685	2			N	-0-					7
05	961	N	601	-0-	-360	-0-	601	2			N	-0-					7
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	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-1140	-0-					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
04	1740	N	943	-0-	-797	-0-	943	2			N	-0-					47
05	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	1225	2			N	-0-					47
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	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210310 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					10
05	1519	N	443	-0-	-1076	-0-	443	2			N	-0-					10
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	-0-	-0-	-3000	298					N	-0-					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					8
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					8
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	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	513	-0-	-27	-0-	511	2	2	9	N	2					58
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	693	2	2	9	N	2	1	8			59
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

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
04	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	573	1	3505	2	N	49					274
							54	9									
05	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	86	1	4660	2	N	54	255	1	13	8	60
							59	9									
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	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	69	1	2525	2	N	59					220
							65	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 #: 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
04	7980	X	7547	-0-	-433	-0-	714	1	6808	2	N	23	17	8			160
							25	9									
05	8246	X	8228	-0-	-18	-0-	271	1	7934	2	N	21	2	8			179
							23	9									
06	7980	X	3869	-0-	-4111	-0-	173	1	3695	2	N	1	1	8			179
							1	9									
07	8246	X	7554	-0-	-692	-0-	230	1	7295	2	N	26					205
							29	9									
08	8215	X	7820	-0-	-395	-0-	367	1	7445	2	N	7					212
							8	9									
09	INC G-10		9846	-0-	9846	9846	287	1	9493	2	N	60	61	1			211
							66	9									

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454

04	3720	X	2055	-0-	-1665	-0-	288	1	1759	2	N	7					220
							8	9									
05	3751	X	883	-0-	-2868	-0-	13	1	719	2	N	137	220	1	34	8	103
							151	9									
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	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	239	1	8693	2	N	219	187	1			117
							241	9									

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635

04	5700	X	4017	-0-	-1683	-0-	376	1	3591	2	N	45	29	8			172
							50	9									
05	5890	X	1709	-0-	-4181	-0-	55	1	1626	2	N	25					197
							28	9									
06	5460	X	1078	-0-	-4382	-0-	47	1	1011	2	N	18					215
							20	9									
07	5487	X	3387	-0-	-2100	-0-	103	1	3259	2	N	23					238
							25	9									
08	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	317	1	6430	2	N	151	186	1			203
							166	9									
*09	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	207	1	6871	2	N	70	43	1			230
							77	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

04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2160	2	207	9	N	188	324	1			65
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2138	2	279	9	N	254	165	1			154
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	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

04	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2641	2	210	9	N	191	350	1			28
05	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2614	2	241	9	N	219	187	1			60
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC 835977
CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089743 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 7487 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1287	-0-	-63	-0-	1286	3	1	9	N	1	90	1	1	8	71
05	1426	N	1284	-0-	-142	-0-	1284	3			N	-0-					71
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

PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 116339 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7555 - 7579

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

STRODE, MARY K. WELL #: 1 RRCID -> 136739 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8628 - 10638

04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					33
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
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

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	162	1	642	2	N	-0-	111	1			-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	150	1	929	2	Y	10					10
							11	9									
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	350	1	1770	2	Y	18					28
							20	9									
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	372	1	1711	2	Y	11	24	1			15
							12	9									
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	407	1	1744	2	Y	15					30
							17	9									
*09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	389	1	1571	2	Y	14	25	1			19
							15	9									

PITTS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 081010 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7447 - 8666

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	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-

SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	105	1	797	2	N	20					117
							22	9									
05	992	N	505	-0-	-487	-0-	80	1	423	2	N	2	2	8			117
							2	9									
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									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 089521 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7368 - 8698

04	2850	X	763	-0-	-2087	-0-	224	1	527	2	N	11	138	1			-0-
							12	9									
05	2945	X	1156	-0-	-1789	-0-	182	1	962	2	Y	11	1	8			10
							12	9									
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									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	110	1	1076	2	Y	23					60
							25	9									
05	1240	N	345	-0-	-895	-0-	85	1	259	2	Y	1	1	8			60
							1	9									
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									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 3 RRCID -> 124351 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 8774

04	2610	X	2369	-0-	-241	-0-	398	1	1971	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2460	-0-	-237	-0-	569	1	1889	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956

04	480	N	274	-0-	-206	-0-	144	1	130	2	N	-0-	131	1			-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845

04	2430	X	1427	-0-	-1003	-0-	300	1	1127	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	1920	-0-	-839	-0-	424	1	1494	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

SUGGS, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 126514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7481 - 8684

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2013 - PLUGGED 05-09-2013

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	175	1	1229	2	Y	10					10
							11	9									
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									

PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	1279	-0-	-1001	-0-	265	1	1002	2	Y	11					183
							12	9									
05	2077	N	1952	-0-	-125	-0-	395	1	1534	2	Y	21	1	8			203
							23	9									
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									

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128305 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7507 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2775	N	2639	-0-	-136	-0-	2597	2	42	9	N	38	147	1			31
05	2635	X	2451	-0-	-184	-0-	2450	2	1	9	N	1	1	8			31
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

KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	301	1	377	2	N	-0-					-0-
05	589	N	477	-0-	-112	-0-	386	1	88	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
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-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 4 RRCID -> 137412 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7394 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	462	-0-	-558	-0-	159	1	296	2	N	6	63	1			-0-
							7	9									
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
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									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	857	-0-	-493	-0-	254	1	603	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1456	-0-	-218	-0-	352	1	1100	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
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-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 3 RRCID -> 137768 COMPL. DATE 02/16/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8336 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	729	-0-	-2061	-0-	182	1	503	2	N	40	147	1			-0-
							44	9									
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1686	-0-	-24	-0-	222	1	1464	2	N	-0-					130
05	2015	N	1803	-0-	-212	-0-	210	1	1580	2	N	12	2	8			140
							13	9									
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									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	1058	-0-	-1582	-0-	196	1	862	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2341	-0-	-387	-0-	191	1	2138	2	Y	11	1	8			10
							12	9									
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									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 138195 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7444 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	120	1	1744	2	Y	-0-					24
05	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	98	1	1224	2	Y	3	3	8			24
							3	9									
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									

PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	737	-0-	-613	-0-	285	1	452	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1207	-0-	-405	-0-	401	1	802	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
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-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	985	-0-	-515	-0-	317	1	668	2	Y	-0-					-0-
05	1550	X	889	-0-	-661	-0-	311	1	577	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 138535 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7430 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	X	1233	-0-	-27	-0-	219	1	1014	2	N	-0-	93	1			-0-
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	665	-0-	-235	-0-	81	1	490	2	N	85	172	1			-0-
							94	9									
05	1457	N	718	-0-	-739	-0-	30	1	676	2	Y	11	1	8			10
							12	9									
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									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	X	996	-0-	-804	-0-	443	1	528	2	Y	23	22	1			17
							25	9									
05	1860	X	1174	-0-	-686	-0-	403	1	748	2	Y	21	3	8			35
							23	9									
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									

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	2	1	47	2	Y	16	15	1			12
							18	9									
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	2	1	48	2	Y	17	5	8			24
							19	9									
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									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	2307	-0-	-1653	-0-	464	1	1843	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3507	-0-	-585	-0-	501	1	3004	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	312	-0-	-108	-0-	16	1	296	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	16	1	302	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152296 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7550 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	347	1	259	2	Y	16	13	1			11
							18	9									
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	353	1	302	2	Y	16	3	8			24
							18	9									
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

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	925	-0-	-155	-0-	351	1	539	2	Y	32	30	1			24
							35	9									
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	375	1	606	2	Y	25	2	8			47
							28	9									
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									

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 157042 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 7478 - 8773

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	735	-0-	-105	-0-	315	1	373	2	Y	43	42	1			33
							47	9									
05	806	N	727	-0-	-79	-0-	340	1	346	2	Y	37	2	8			68
							41	9									
06	900	N	693	-0-	-207	-0-	350	1	312	2	Y	28	48	1	1	8	47
							31	9									
07	775	N	741	-0-	-34	-0-	329	1	368	2	Y	40	51	1	1	8	35
							44	9									
08	713	N	594	-0-	-119	-0-	315	1	247	2	Y	29	1	8			63
							32	9									
*09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	328	1	375	2	Y	26	42	1			47
							29	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEIST, EDWIN L. WELL #: 5 RRCID -> 163266 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7361 - 8609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	718	-0-	-422	-0-	190	1	516	2	N	11	45	1			-0-
							12	9									
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	265	1	1263	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	386	1	1442	2	Y	11	1	8			10
							12	9									
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	409	1	1404	2	Y	71	1	8			80
							78	9									
09	1350	N	862	-0-	-488	-0-	307	1	492	2	Y	57					137
							63	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					29
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	18	1			11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
04	2850	X	2247	-0-	-603	-0-	403	1	1844	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2101	-0-	-844	-0-	427	1	1672	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

BLACK-CLARK WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7570 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	740	-0-	-190	-0-	22	1	718	2	N	-0-					124
05	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	21	1	866	2	N	115	185	1	7	8	47
							127	9									
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

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	258	1	1711	2	N	-0-	64	1			-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	361	1	562	2	N	-0-					80
05	1023	N	901	-0-	-122	-0-	355	1	537	2	N	8	1	8			87
							9	9									
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									

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	835	-0-	-35	-0-	210	1	603	2	N	20	115	1			-0-
							22	9									
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
06	1050	N	816	-0-	-234	-0-	90	1	725	2	Y	1					1
							1	9									
07	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	416	1	2409	2	Y	3	1	1	1	8	2
							3	9									
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	418	1	1747	2	Y	3	1	8			4
							3	9									
*09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	386	1	1368	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 188095 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214947 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216139 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 217144 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8296 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	2	N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	2	N	-0-					-0-
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-

LARISSA (RODESSA) 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, STARK WELL #: 1 RRCID -> 089876 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9762 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2396	-0-	-184	-0-	2322	2	74	9	N	67					80
05	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2550	2	146	9	N	133	196	1			17
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

04	3120	X	3003	-0-	-117	-0-	2955	2	48	9	N	44					103
05	3503	X	2934	-0-	-569	-0-	2876	2	58	9	N	53	1	8			155
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	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					49

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

04	4770	X	4427	-0-	-343	-0-	240 96	1 9	4091	2	N	87					241
05	4929	X	3906	-0-	-1023	-0-	248 130	1 9	3528	2	N	118					359
06	4590	X	4120	-0-	-470	-0-	240 111	1 9	3769	2	N	101	173	1			287
07	4588	X	4122	-0-	-466	-0-	248 100	1 9	3774	2	N	91	179	1			199
08	4588	X	4353	-0-	-235	-0-	248 101	1 9	4004	2	N	92					291
09	4440	X	3462	-0-	-978	-0-	240 102	1 9	3120	2	N	93	190	1			194

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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					63
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	70	2	28	9	N	25					88
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

LARISSA, W. (RODESSA) 52085 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
ALLISON/HOBBS INC. 014573
YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 121156 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10164 - 10266

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 207134 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11138 - 11276

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FELKER WELL #: 3 RRCID -> 250724 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11073 - 11078

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
KING, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 117036 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10540 - 10604

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 133711 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10560 - 10624

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, O. P. WELL #: 3 RRCID -> 200713 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10594 - 10666

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
EIDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166994 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10706 - 10718

04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					217
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					217
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

WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					63
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	494	2	91	9	N	83	77	1			69
06	2100	N	990	-0-	-1110	-0-	990	2			N	-0-					69
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					69
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					69
09	990	N	510	-0-	-480	-0-	510	2			N	-0-					69

CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	852	2	4	9	N	4	4	8			115
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					115
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

FELKER WELL #: 1 RRCID -> 188862 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11028

04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					161
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					161
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

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REVERRA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190526 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10532 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					38
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					38
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

WITT BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 191694 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10882

04	330	N	159	-0-	-171	-0-	159	2			N	-0-					32
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					32
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

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10656 - 10694

04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	161	2	55	9	N	50	1	8			351
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	29	2	21	9	N	19	172	1			198
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199171 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10582 - 10686

04	1650	N	1131	-0-	-519	-0-	1130	2	1	9	N	1	1	8			29
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	960	2	193	9	N	175	164	1			40
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

WITT BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 203179 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10928 - 10940

04	870	N	168	-0-	-702	-0-	168	2			N	-0-					77
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	280	2	83	9	N	75	81	1			71
06	750	N	70	-0-	-680	-0-	70	2			N	-0-					71
07	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-					71
08	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	2			N	-0-					71
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					71

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004

04	420	N	130	-0-	-290	-0-	129	2	1	9	Y	1	1	8			131
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	90	2	6	9	Y	5					136
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

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	2	1	9	N	1	1	8			236
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1390	2	15	9	N	14	176	1			74
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

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11247 PERF.10609 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1221	-0-	-159	-0-	1166	2	55	9	N	50	2	8			180
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1565	2	84	9	N	76	176	1			80
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

FELKER WELL #: 2 RRCID -> 218705 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10510 - 10562

04	450	N	445	-0-	-5	-0-	439	2	6	9	Y	5					49
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	370	2	15	9	Y	14					63
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

EIDSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230330 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700

*04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1	1	8			281
*05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					281
*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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947

04	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	139	1	2487	2	Y	18	24	0			2
							20	9									
05	2914	N	2684	-0-	-230	-0-	197	1	2470	2	Y	15	13	0			4
							17	9									
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									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200590 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10502 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	272	1	897	2	Y	-0-					-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	260	1	1168	2	Y	-0-					-0-
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-

BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	90	1	1660	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1700	-0-	-191	-0-	82	1	1618	2	Y	-0-					-0-
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-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10890	X	10852	-0-	-38	-0-	568	1	10266	2	Y	16	21	0			2
							18	9									
05	11253	X	9763	-0-	-1490	-0-	473	1	9270	2	Y	18	15	0			5
							20	9									
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									

OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
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-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	4045	-0-	-1175	-0-	683	1	3289	2	Y	66	83	0			7
							73	9									
05	5208	X	3717	-0-	-1491	-0-	612	1	3032	2	Y	66	56	0			17
							73	9									
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									

MONTGOMERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242965 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10535 - 11108

04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	16	1	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	496	N	165	-0-	-331	-0-	26	1	139	2	Y	-0-					-0-
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-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248

04	690	N	251	-0-	-439	-0-	251	2			N	-0-					165
05	434	N	133	-0-	-301	-0-	133	2			N	-0-					165
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

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					95
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					95
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

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

04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	138	2	759	9	N	690	558	1	1	8	403
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	835	885	1			353
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

ORR WELL #: 1 RRCID -> 173473 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 7661 - 10999

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 194491 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 222374 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7838 - 8014

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	290	191	1			327
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	262	187	1			402
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

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

04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	373	1	593	2	Y	16	20	0			2
							18	9									
05	1302	N	880	-0-	-422	-0-	359	1	509	2	Y	11	10	0			3
							12	9									
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									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	349	1	2108	2	Y	11	15	0			1
							12	9									
05	2139	N	1539	-0-	-600	-0-	285	1	1242	2	Y	11	9	0			3
							12	9									
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									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	7	8	0			1
05	682	N	9	-0-	-673	-0-	5	1	4	9	Y	4	4	0			1
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

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 #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	353	1	403	2	Y	38	37	0			4
							42	9									
05	961	N	866	-0-	-95	-0-	288	1	517	2	Y	55	45	0			14
							61	9									
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									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1712	S	1712	-0-	-0-	-0-	656	1	997	2	Y	54	68	0			6
							59	9									
05	2728	S	1541	-0-	-1187	-0-	591	1	883	2	Y	61	51	0			16
							67	9									
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									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1158	S	1158	-0-	-0-	-0-	396	1	717	2	Y	41	44	0			5
							45	9									
05	1984	S	1142	-0-	-842	-0-	466	1	622	2	Y	49	41	0			13
							54	9									
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									

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 #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	417	1	1580	2	Y	118	142	0			13
							130	9									
05	2170	N	1605	-0-	-565	-0-	390	1	1057	2	Y	144	120	0			37
							158	9									
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									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	2762	-0-	-1168	-0-	521	1	2208	2	Y	30	36	0			3
							33	9									
05	3193	X	2454	-0-	-739	-0-	485	1	1923	2	Y	42	34	0			11
							46	9									
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									

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7610 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2523	N	2493	-0-	-30	-0-	265	1	2218	2	Y	9	11	0			1
							10	9									
05	2945	N	2215	-0-	-730	-0-	302	1	1901	2	Y	11	9	0			3
							12	9									
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									

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

04	2730	X	2273	-0-	-457	-0-	494	1	1779	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	1901	-0-	-1013	-0-	397	1	1504	2	Y	-0-					-0-
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-

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

04	2760	X	1457	-0-	-1303	-0-	669	1	731	2	Y	52	79	0			6
							57	9									
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	1	7	0			-0-
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									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	321	1	1107	2	Y	45	61	0			5
							50	9									
05	2232	N	1291	-0-	-941	-0-	304	1	946	2	Y	37	32	0			10
							41	9									
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									

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 #: 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
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	238	1	4245	2	Y	-0-					-0-
05	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	352	1	4454	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
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-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1648	-0-	-152	-0-	87	1	1554	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
05	2294	N	1375	-0-	-919	-0-	66	1	1263	2	Y	10	8	0			3
							35	5	11	9							
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									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	290	1	1397	2	Y	19	24	0			2
							21	9									
05	2387	N	1627	-0-	-760	-0-	257	1	1347	2	Y	21	18	0			5
							23	9									
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									

ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	327	1	1033	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
05	1891	N	1351	-0-	-540	-0-	308	1	1022	2	Y	19	15	0			5
							21	9									
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									

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 #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	265	1	214	2	Y	12	14	0			1
							13	9									
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	275	1	260	2	Y	19	15	0			5
							7	5	21	9							
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									

NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	115	1	110	9	Y	100	132	0			11
05	775	N	225	-0-	-550	-0-	158	1	67	9	Y	61	56	0			16
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									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	196	1	779	2	Y	6	8	0			1
							7	9									
05	1550	N	861	-0-	-689	-0-	174	1	679	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
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									

CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	1733	-0-	-517	-0-	288	1	1423	2	Y	20	27	0			2
							22	9									
05	2387	X	1639	-0-	-748	-0-	272	1	1346	2	Y	19	16	0			5
							21	9									
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									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	338	1	597	2	Y	10	13	0			1
							11	9									
05	1860	N	1072	-0-	-788	-0-	307	1	755	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
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									

SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	713	-0-	-67	-0-	275	1	421	2	Y	15	19	0			2
							17	9									
05	1519	N	659	-0-	-860	-0-	199	1	450	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
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									

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
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	322	1	277	2	Y	60	75	0			7
							66	9									
05	1209	N	646	-0-	-563	-0-	393	1	173	2	Y	73	61	0			19
							80	9									
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									

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
04	1205	X	304	-0-	-901	-0-	256	1	48	9	Y	44	50	0			5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	44	0			14
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									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 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
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	347	1	494	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
05	1085	N	727	-0-	-358	-0-	323	1	378	2	Y	24	19	0			6
							26	9									
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									

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
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	215	1	268	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
05	930	N	654	-0-	-276	-0-	191	1	442	2	Y	19	15	0			5
							21	9									
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									

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
04	7170	X	6359	-0-	-811	-0-	538	1	5760	2	Y	55	71	0			6
							61	9									
05	8215	X	6085	-0-	-2130	-0-	490	1	5531	2	Y	58	49	0			15
							64	9									
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									

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
04	1920	X	273	-0-	-1647	-0-	100	1	164	2	Y	5	6	0			1
							3	5	6	9							
05	1736	X	1447	-0-	-289	-0-	616	1	765	2	Y	33	25	0			9
							30	5	36	9							
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									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	224	1	849	2	Y	12	14	0			1
							13	9									
05	1643	N	1101	-0-	-542	-0-	208	1	879	2	Y	13	11	0			3
							14	9									
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									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

04	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	590	1	1007	2	Y	21	35	0			2
							23	9									
05	3069	X	1365	-0-	-1704	-0-	554	1	804	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
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									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

04	5670	X	404	-0-	-5266	-0-	116	1	235	2	Y	15	20	0			2
							36	5	17	9							
05	5766	X	3681	-0-	-2085	-0-	771	1	2363	2	Y	92	70	0			24
							446	5	101	9							
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									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASSATER, E. (COTTON VALLEY) 52240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233797 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10576 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4677		4677	-0-	-0-	-0-	4525	2	152	9	N	138	193	1			129
05	5001		5001	-0-	-0-	-0-	4727	2	274	9	N	249	179	1			199
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

LEIGH (HILL 5155) 53030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, AT AL WELL #: 1 RRCID -> 224373 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5131 - 5141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	#	3385	-0-	-785	-0-	151	1	3226	2	N	7					111
							8	9									
05	4309	#	3218	-0-	-1091	-0-	153	1	3063	2	N	2					113
							2	9									
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									

LEIGH (PETTIT, LOWER) 53030 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 165088 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6012 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEIGH (TRICE SAND) 53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
TRICE WELL #: 1 RRCID -> 118495 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60

LETS (TRAVIS PEAK) 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
04	3270	X	1555	-0-	-1715	-0-	1538	2	17	9	N	15	161	1			67
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3724	2	20	9	N	18					85
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

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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

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

04	600	N	321	-0-	-279	-0-	321	2			N	-0-					40
05	806	N	493	-0-	-313	-0-	493	2			N	-0-					40
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

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	157	2	12	9	N	11					210
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	212	2	8	9	N	7	169	1			48
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

CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1778	2	31	9	N	28					219
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1213	2	41	9	N	37					256
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

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

04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					36
05	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	2			N	-0-					36
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

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 249334 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7560	X	4405	-0-	-3155	-0-	420	1	3985	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	3575	-0-	-3803	-0-	363	1	3212	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					-0-

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
APPLEBY SWD WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
TATUM, R.C. WELL #: 1 RRCID -> 143741 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9286 - 9290

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1110	X	329	-0-	-781	-0-	329	2			N	-0-					40
05	1767	X	100	-0-	-1667	-0-	100	2			N	-0-					40
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-					38

TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

04	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					21
05	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					21
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-					19

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-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

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2693	-0-	-577	-0-	2693	2			N	-0-					104
05	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7395	2	29	9	N	26					130
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

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 249402 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9325 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13380	X	12717	-0-	-663	-0-	12717	2			N	-0-					55
05	13454	X	9581	-0-	-3873	-0-	9581	2			N	-0-					55
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234727 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243481 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8577 - 8580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244589 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 9264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 244591 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 9023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 9327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255797 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 9298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256077 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 9370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
STALLION SWD, LP 811982
NACOGDOCHES SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 213699 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5510 - 5875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
S.F.O.T. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247491 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9309 PERF.10123 - 12431

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	3157 R	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					135
05	3424 R	3424	-0-	-0-	-0-	3418	2	6	9	N	5					140
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 #	-0-	-0-	-4020	-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

04	3990 X	3726	-0-	-264	-0-	194	1	3532	2	N	-0-					55
05	4123 X	3360	-0-	-763	-0-	52	1	3308	2	N	-0-					55
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									

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

04	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	173	1	3138	2	N	4					115
						4	9									
05	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	55	1	3539	2	N	-0-					115
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									

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABRAM GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268384 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9997 PERF.10348 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	57629	X	10634	-0-	-46995	-0-	165	1	10469	2	N	-0-					-0-
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

ENEXCO, INC. 252045
BLACK BRANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254870 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9867 - 13436

04	DLQ G-10		4094	-0-	4094	12192	4094	2			N	-0-					41
05	DLQ G-10		3755	-0-	3755	15947	3755	2			N	-0-					41
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	NO RPT		-0-	-0-	26839					N	NO RPT					41

S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945

04	DLQ G-10		3985	-0-	3985	13420	3985	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4328	-0-	4328	17748	4328	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	28103					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 15600

04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
05	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
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-

LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
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-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SM ENERGY COMPANY 788997
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	6415	-0-	-215	-0-	150	1	6265	2	N	-0-					100
05	6851	X	5996	-0-	-855	-0-	155	1	5841	2	N	-0-					100
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	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					100

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8820	X	7980	-0-	-840	-0-	649	1	7330	2	N	1	1	8			149
							1	9									
05	9114	X	7832	-0-	-1282	-0-	577	1	7255	2	N	-0-					149
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	NO RPT	-0-	-7980	-0-					N	NO RPT					149

U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	1382	-0-	-1078	-0-	119	1	1263	2	N	-0-					97
05	2480	X	1295	-0-	-1185	-0-	112	1	1183	2	N	-0-					97
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	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					97

RAMOS WELL #: 1H RRCID -> 239131 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9527 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	718	1	7605	2	N	1	1	8			104
							1	9									
05	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	803	1	8455	2	N	-0-					104
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	NO RPT	-0-	-8970	-0-					N	NO RPT					104

WEST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 242779 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9280 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	5646	-0-	-534	-0-	459	1	5187	2	N	-0-					115
05	6386	X	5645	-0-	-741	-0-	416	1	5229	2	N	-0-					115
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	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					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
04	10470	X	10199	-0-	-271	-0-	879	1	9309	2	N	10					97
							11	9									
05	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	923	1	9711	2	N	-0-					97
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	10290	X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					N	NO RPT					97

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	4668	-0-	-342	-0-	380	1	4288	2	N	-0-					138
05	5177	X	5088	-0-	-89	-0-	375	1	4713	2	N	-0-					138
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	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					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
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	212	1	1147	2	Y	-0-					2
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	178	1	1188	2	Y	190	162	1			30
							209	9									
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									

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3390	-0-	-210	-0-	3390	2			N	-0-					153
05	3720	X	3102	-0-	-618	-0-	3102	2			N	-0-					153
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

BETHUNE A WELL #: 2H RRCID -> 244103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9419 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	41	1	462	2	Y	-0-					11
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	42	1	451	2	Y	-0-					11
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

KIRKLAND GU WELL #: 2H RRCID -> 247661 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	721	1	7068	2	N	-0-					12
05	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	740	1	7213	2	N	-0-					12
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

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	823	1	8291	2	N	-0-					92
05	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	905	1	9235	2	N	-0-					92
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

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	348	1	2977	2	N	-0-					50
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	408	1	2911	2	N	39					89
							43	9									
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

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	5938	-0-	-692	-0-	301	1	5637	2	Y	-0-					29
05	6758	X	6089	-0-	-669	-0-	294	1	5795	2	Y	-0-					29
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

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	4569	-0-	-1071	-0-	4318	2	251	3	Y	-0-					42
05	6231	X	4529	-0-	-1702	-0-	4269	2	260	3	Y	-0-					42
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	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	4797	2	403	3	Y	1	1	8			42
							1	9									
*09	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5277	2	445	3	Y	-0-					42

SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2292	-0-	-228	-0-	2166	2	126	3	Y	-0-					65
05	2480	X	2375	-0-	-105	-0-	2239	2	136	3	Y	-0-					65
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	2324	-0-	-63	-0-	2144	2	180	3	Y	-0-	1	8			64
09	2280	N	2216	-0-	-64	-0-	2044	2	172	3	Y	-0-					64

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6330	X	5835	-0-	-495	-0-	5514	2	321	3	Y	-0-					40
05	6541	X	5876	-0-	-665	-0-	5539	2	337	3	Y	-0-					40
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	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5253	2	441	3	Y	-0-	1	8			39
*09	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5088	2	429	3	Y	-0-					39

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11820	X	9838	-0-	-1982	-0-	435	1	9403	2	N	-0-					99
05	10819	X	10281	-0-	-538	-0-	452	1	9829	2	N	-0-					99
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

XTO ENERGY INC. 945936
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 246410 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9058 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2529	-0-	-199	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246692 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247529 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247871 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGANSPORT (GLEN ROSE) 54403 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AC RRCID -> 182849 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4048 - 4056

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	04	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
	05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
	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-

LONG BRANCH (PETTET LOWER) 54657 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 108868 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6843 - 6846

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	04	2490	#	2441	-0-	-49	-0-	2416	2	25	9	N	23					231
	05	2573	#	2546	-0-	-27	-0-	2521	2	25	9	N	23	182	1			72
	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

LONG LAKE 54664 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
FALCON RESOURCES, INC. 260262
CAMPBELL, W. C. WELL #: 7 RRCID -> 077809 COMPL. DATE 07/15/1969 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3667 - 3683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (KEELING SAND) 54664 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SMITH, PINK WELL #: 3 RRCID -> 125696 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5295 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT) 54664 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG, J.O. & HUGO WELL #: 1 RRCID -> 129358 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	2			N	-0-					40
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					40
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

LONG LAKE (PETTET 9300) 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 L RRCID -> 122002 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9283 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	2169	-0-	-1701	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3953	-0-	-46	-0-	3953	2			Y	-0-					-0-
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-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 124187 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					21
05	4216	X	3538	-0-	-678	-0-	3538	2			N	-0-					21
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

ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	2			N	-0-					73
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					73
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

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
04	2160	N	2134	-0-	-26	-0-	2134	2			N	-0-					184
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					184
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

LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	#	5642	-0-	-508	-0-	900	1	4741	2	N	1					104
							1	9									
05	6262	#	5655	-0-	-607	-0-	930	1	4725	2	N	-0-					104
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									

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
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
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

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
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					186
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					186
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

CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					20
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					20
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

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (RODESSA 8745) 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONNIG "B" WELL #: 2 RRCID -> 176113 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8714 - 8770

04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
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-

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY) 54804 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
LANCASTER, MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 117823 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10825 - 10945

04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2379	2	19	9	N	17	178	1			105
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2464	2	37	9	N	34					139
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	NO RPT	-0-	-1920	-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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC. 509391
RUDD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 190161 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5807

04	990	X	815	-0-	-175	-0-	815	2			N	-0-					33
05	899	X	614	-0-	-285	-0-	614	2			N	-0-					33
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

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
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	262	1	1308	2	N	9	9	8			119
							10	9									
05	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	15	1	1686	2	N	9	9	8			119
							10	9									
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									

BULLARD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9150	X	9047	-0-	-103	-0-	1407	1	7619	2	N	19					102
							21	9									
05	9455	X	7547	-0-	-1908	-0-	7506	2	41	9	N	37					139
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									

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	2296	-0-	-104	-0-	550	1	1746	2	N	-0-					102
05	2480	X	2153	-0-	-327	-0-	293	1	1859	2	N	1	1	8			102
							1	9									
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

ANITA BOOKOUT WELL #: 2 RRCID -> 259385 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3635	-0-	-655	-0-	869	1	2754	2	N	11	11	8			97
							12	9									
05	3844	X	3213	-0-	-631	-0-	435	1	2763	2	N	14	11	8			100
							15	9									
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									

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 263190 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9960	X	7305	-0-	-2655	-0-	648	1	6583	2	N	67	14	8			155
							74	9									
05	9920	X	7420	-0-	-2500	-0-	778	1	6567	2	N	68	156	1	12	8	55
							75	9									
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									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 137407 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: 4 RRCID -> 227681 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9076 - 9312

04	360	N	13	-0-	-347	-0-	1	1	12	2	N	-0-					105
05	186	N	58	-0-	-128	-0-	3	1	55	2	N	-0-					105
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

ACM WELL #: 1 RRCID -> 227683 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9161 - 9399

04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
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-

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	576	2	N	-0-					92
05	1023	N	917	-0-	-106	-0-	45	1	872	2	N	-0-					92
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

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
RUDD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083027 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8300 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
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-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213619 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8218 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-					23
05	5797	X	4880	-0-	-917	-0-	4879	2	1	9	N	1	1	8			23
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2764	-0-	-326	-0-	3	1	2761	2	N	-0-					60
05	3069	X	2779	-0-	-290	-0-	2779	2			N	-0-					60
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

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TEXLA OPERATING CO 849729
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, J. K. WELL #: 4 RRCID -> 196563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2567 - 2597

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOMINION NATURAL RESOURCES LLC 222227
RUDD WELL #: 1 RRCID -> 156525 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2317 - 2326

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ENERGY EQUITY COMPANY 252009
NORTH JONESVILLE WELL #: 34 RRCID -> 163577 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2700 - 2795

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 205014 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348

04	521	R	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					118
05	558	#	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					118
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	510	#	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					128

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

04	390	#	378	-0-	-12	-0-	375	2	3	9	N	3					106
05	372	#	324	-0-	-48	-0-	320	2	4	9	N	4					110
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	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					115

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
LONGLEAF PRODUCTION, LLC 508460
TAYLOR, T.J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 127338 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 1946 - 1947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILCOX OPERATING CORPORATION 923280
RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	#	531	-0-	-369	-0-	531	2			Y	-0-					70
05	930	#	606	-0-	-324	-0-	534	2	72	9	Y	65	82	1			53
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	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					50

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	#	622	-0-	-368	-0-	622	2			Y	-0-					45
05	1085	#	638	-0-	-447	-0-	638	2			Y	-0-					45
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	#	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					45

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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	#	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
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	#	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	#	491	-0-	-469	-0-	491	2			Y	-0-					43
05	1240	#	702	-0-	-538	-0-	702	2			Y	-0-					43
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	#	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					43

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	#	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					21
05	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					21
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	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					21

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					42
05	527	#	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					42
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	480	#	NO RPT	-0-	-480	-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
04	1680	#	1332	-0-	-348	-0-	1332	2			N	-0-					19
05	1736	#	1690	-0-	-46	-0-	1690	2			N	-0-					19
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	#	NO RPT	-0-	-1650	-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
04	450	#	276	-0-	-174	-0-	276	2			N	-0-					40
05	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					40
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	#	NO RPT	-0-	-360	-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
04	1290	#	527	-0-	-763	-0-	527	2			N	-0-					58
05	1333	#	726	-0-	-607	-0-	726	2			N	-0-					58
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	690	#	NO RPT	-0-	-690	-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
04	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					43
05	310	#	254	-0-	-56	-0-	254	2			Y	-0-					43
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	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					83

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W. L. "E" WELL #: 13 RRCID -> 216997 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	#	486	-0-	-414	-0-	486	2			Y	-0-					11
05	930	#	448	-0-	-482	-0-	448	2			Y	-0-					11
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	480	#	NO RPT	-0-	-480	-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
04	390	#	257	-0-	-133	-0-	257	2			Y	-0-					14
05	403	#	264	-0-	-139	-0-	264	2			Y	-0-					14
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	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					14

RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	#	193	-0-	-77	-0-	193	2			Y	-0-					13
05	279	#	194	-0-	-85	-0-	194	2			Y	-0-					13
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	180	#	NO RPT	-0-	-180	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEEMS BAYOU PRODUCTION CORP. 430661
PLATT WELL #: 6 RRCID -> 161401 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 874 - 884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUALITY PETROLEUM, INC. 684499
SNIDER "B" WELL #: 1 B RRCID -> 257952 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 864 PERF. 856 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (NACATOCH) //CONT.// 54807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
QUALITY PETROLEUM, INC. //CONT.// 684499
GREER WELL #: 1C RRCID -> 257953 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 865 PERF. 860 - 865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RUDD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 131126 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 6062 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 136749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5996 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	118	-0-	-332	-0-	6	1	112	2	N	-0-					82
05	403	N	46	-0-	-357	-0-	2	1	44	2	N	-0-					82
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

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1671	-0-	-219	-0-	87	1	1584	2	N	-0-					57
05	2604	N	1546	-0-	-1058	-0-	75	1	1471	2	N	-0-					57
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

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 124942 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC. 509391
RUDD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 160697 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
DR. SCRIVNER WELL #: 1 RRCID -> 222524 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6250 - 6279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	872	-0-	-1258	-0-	872	2			N	-0-					237
05	2542	N	984	-0-	-1558	-0-	984	2			N	-0-					237
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

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229781 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 6132 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					172
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					172
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

DAISY MAY WELL #: 1 RRCID -> 234253 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5833 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	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

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 234760 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6152 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	51	1	1	8	11
09	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	96	-0-	-54	-0-	5	1	91	2	N	-0-					137
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	N	-0-					137
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
SHELBURN WELL #: 1 RRCID -> 125770 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6112 - 6124

04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	135	1	3254	2	N	-0-					18
05	3410	X	3161	-0-	-249	-0-	140	1	3017	2	N	4					22
							4	9									
06	3300	X	2795	-0-	-505	-0-	127	1	2667	2	N	1					23
							1	9									
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

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE) 54810 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 135585 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5798 - 5802

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

LONGWOOD, N. (TRAVIS PEAK 6080) 54810 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 135344 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6122 - 6374

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORETTA ROSE (RODESSA) 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. 427960
GIMBLE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 136416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 11874 PERF. 10817 - 11824

04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					20
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					20
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

GILBERT, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 138180 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 11118 - 12292

04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					100
05	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	3			N	-0-					100
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

LORETTA ROSE (RODESSA) //CONT.// 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	5399	-0-	-391	-0-	5283	3	116	9	N	105	181	1			68
05	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5809	3	111	9	N	101					169
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

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	360	#	343	-0-	-17	-0-	15	1	328	2	N	-0-					133
05	564	R	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	2	N	-0-					133
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

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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	3000	X	938	-0-	-2062	-0-	904	2	34	9	N	31	177	1			54
05	3100	X	943	-0-	-2157	-0-	904	2	39	9	N	35					89
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

KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1216	2	50	9	N	45					210
05	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	1216	2	42	9	N	38	154	1			94
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MANZIEL (RODESSA) 57255 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MANZIEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 070733 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7965 - 8282

04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	724	2	36	9	N	33					102
05	930	N	763	-0-	-167	-0-	724	2	39	9	N	35	1	8			136
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

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MANZIEL (RODESSA -W-) 57255 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
BAYLOR UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268311 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8466 - 8476

04	21630		18833	-0-	-2797	52145	18492	2	341	9	N	310	355	1			95
05	22351		19774	-0-	-2577	49568	19237	2	537	9	N	488	351	1			232
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	19468	#	NO RPT	-0-	-19468	23070					N	NO RPT					120
09	18840	#	NO RPT	-0-	-18840	4230					N	NO RPT					120

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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

04	600	N	482	-0-	-118	-0-	475	2	7	9	N	6					79
05	620	N	482	-0-	-138	-0-	475	2	7	9	N	6					85
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

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3563	2	114	9	N	104					181
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3563	2	54	9	N	49	175	1	1	8	54
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

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

04	960	N	916	-0-	-44	-0-	885	2	31	9	N	28					207
05	1333	N	1103	-0-	-230	-0-	1075	2	28	9	N	25					232
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W.S. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 126777 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529

04	DLQ	G-10	571	-0-	571	1791	565	2	6	9	N	5					99
05	2321	N	530	-0-	-1791	-0-	527	2	3	9	N	3					102
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	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					103
*09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					103

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
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
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NEWMAN, W. H. UNIT WELL #: RRCID -> 030632 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8800 - 8808

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2003

ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738

04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	N	1					194
05	279	N	178	-0-	-101	-0-	177	2	1	9	N	1					195
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

NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837

04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	777	2	14	9	N	13	171	1			55
05	806	N	792	-0-	-14	-0-	777	2	15	9	N	14					69
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

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
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
04	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4206	2	63	9	N	57	173	1			104
05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4206	2	56	9	N	51					155
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MCWHIRTER WELL #: 1 RRCID -> 197111 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	1349	2	52	9	N	47					144
05	1891	N	1400	-0-	-491	-0-	1349	2	51	9	N	46					190
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

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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	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-

FAIR OIL, LTD. 258410
MARTIN-POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202319 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8273 - 8309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	#	833	-0-	-457 B	-8000	824	2	9	9	N	8					134
05	1302	#	838	-0-	-464 B	-8464	824	2	14	9	N	13					147
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

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
04	0	A	-0-	-0-	-0- B	-28371					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0- B	-28371					N	-0-					-0-
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
04	2659	S	2659	-0-	-0-	-0-	690 66	1 9	1903	2	N	60					164
05	2784	S	2784	-0-	-0-	-0-	713 39	1 9	2032	2	N	35	1	8			198
06	2366	S	2366	-0-	-0-	-0-	621 48	1 9	1697	2	N	44	187	1	1	8	54
07	2958	S	2958	-0-	-0-	-0-	713 45	1 9	2200	2	N	41	1	8			94
08	2846	S	2846	-0-	-0-	-0-	713 62	1 9	2071	2	N	56	2	8			148
*09	3348	S	3348	-0-	-0-	-0-	644 55	1 9	2649	2	N	50					198

MANZIEL, SE. (GLOYD) 57260 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
SHEPPARD "C" WELL #: 1 RRCID -> 186585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8320 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8612	2	144	9	N	131	176	1			104
05	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8612	2	134	9	N	122					226
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

MANZIEL, SE. (RODESSA V) 57260 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HAGUE, ROSA ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8218 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1435	2	33	9	N	30					174
05	1085	X	1037	-0-	-48	-0-	1023	2	14	9	N	13					187
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	-0-	-0-	-1519	-0-					N	10					227
09	1470	X	356	-0-	-1114	-0-	339	2	17	9	N	15					242

MARY LAUREN (COTTON VALLEY) 57293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BRADY, L.B. WELL #: 1R RRCID -> 222946 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 14861 PERF. 13890 - 13997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	62	#	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY A WELL #: 2 RRCID -> 182970 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLGIN WELL #: 1 RRCID -> 187090 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 1056 - 1057

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARONDA (TRAVIS PEAK) 57649 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
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
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					74
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					74
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	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					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
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	86 59	1 9	1289	2	N	54					78
05	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	91 12	1 9	1334	2	N	11					89
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	86 17	1 9	1295	2	N	15					104
07	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	91 12	1 9	1344	2	N	11					115
08	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	88 11	1 9	1256	2	N	10					125
*09	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	88 11	1 9	1258	2	N	10					135

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COLE, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 145144 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	619	2	28	9	N	25					207
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1009	2	41	9	N	37	175	1	1	8	68
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					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-

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
04	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
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									

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780

04	7590	X	7265	-0-	-325	-0-	746	1	6516	2	N	3	178	1			48
							3	9									
05	7843	X	6866	-0-	-977	-0-	772	1	6094	2	N	-0-					48
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									

EOG RESOURCES, INC. 253162
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

04	3780	X	3733	-0-	-47	-0-	340	1	3356	2	Y	34	192	0			34
							37	9									
05	3906	X	3846	-0-	-60	-0-	347	1	3465	2	Y	31					65
							34	9									
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									

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
04	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	502	1	4950	2	Y	27					79
							30	9									
05	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	529	1	5275	2	Y	35					114
							39	9									
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									

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 245282 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	220	1	2171	2	Y	30					112
							33	9									
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	221	1	2206	2	Y	27					139
							30	9									
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									

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
04	3870	X	3659	-0-	-211	-0-	211	1	3437	2	Y	10					36
							11	9									
05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	258	1	3668	2	Y	16	44	0			8
							18	9									
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

MOREAU WELL #: 1 RRCID -> 248238 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8220	X	6727	-0-	-1493	-0-	613	1	6089	2	N	23					97
							25	9									
05	7936	X	7623	-0-	-313	-0-	692	1	6901	2	N	27					124
							30	9									
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									

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
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	284	1	2801	2	N	52	184	0			82
							57	9									
05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	273	1	2721	2	N	45					127
							50	9									
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									

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
04	2160	X	1915	-0-	-245	-0-	107	1	1744	2	Y	58					147
							64	9									
05	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	118	1	1686	2	Y	105	22	0			230
							116	9									
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									

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
04	5700	X	4981	-0-	-719	-0-	453	1	4476	2	N	47					159
							52	9									
05	5828	X	5348	-0-	-480	-0-	485	1	4833	2	N	27					186
							30	9									
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									

COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16860	X	15046	-0-	-1814	-0-	860	1	14000	2	Y	169	194	0			170
							186	9									
05	17422	X	14907	-0-	-2515	-0-	967	1	13777	2	Y	148	116	0			202
							163	9									
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									

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 256423 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352

04	13860	X	10997	-0-	-2863	-0-	1000	1	9851	2	N	133	175	0			117
							146	9									
05	13578	X	11038	-0-	-2540	-0-	995	1	9923	2	N	109	184	0			42
							120	9									
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									

ETOCO, L.P. 255133
ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551

04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3165	-0-	65	65	3165	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179

04	780	N	523	-0-	-257	-0-	523	2			N	-0-					137
05	837	N	610	-0-	-227	-0-	610	2			N	-0-					137
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

04	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3420	2	9	9	N	8					343
05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					343
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					232
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	195	1			107
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

TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920

04	DLQ G-10	3537	-0-	3537	9815	254	1	3272	2	N	10					209
						11	9									
05	DLQ G-10	4020	-0-	4020	13835	173	1	3824	2	N	21	187	1			43
						23	9									
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

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054

04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					154
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					154
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

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

04	10590	X	10162	-0-	-428	-0-	731	1	9424	2	N	6					28
							7	9									
05	10726	X	10440	-0-	-286	-0-	450	1	9962	2	N	25					53
							28	9									
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

DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980

04	4650	X	3492	-0-	-1158	-0-	251	1	3241	2	N	-0-					87
05	4805	X	3192	-0-	-1613	-0-	138	1	3054	2	N	-0-					87
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

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
04	10080	X	9579	-0-	-501	-0-	688	1	8867	2	N	22					167
							24	9									
05	10075	X	9594	-0-	-481	-0-	413	1	9159	2	N	20					187
							22	9									
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

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251131 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2346	-0-	-204	-0-	169	1	2177	2	N	-0-					100
05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	156	1	3455	2	N	-0-					100
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

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	356	1	4586	2	N	3					135
							3	9									
05	4743	X	4548	-0-	-195	-0-	196	1	4337	2	N	14					149
							15	9									
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

BRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19813	X	19813	-0-	-0-	-0-	1427	1	18377	2	N	8					225
							9	9									
05	20801	X	20801	-0-	-0-	-0-	897	1	19865	2	N	35	195	1			65
							39	9									
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

ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	356	1	4582	2	N	2					179
							2	9									
05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	222	1	4916	2	N	6					185
							7	9									
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

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					172
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					172
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

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

04	9030	X	8553	-0-	-477	-0-	616	1	7937	2	N	-0-					220
							15	9									
05	8990	X	8582	-0-	-408	-0-	370	1	8197	2	N	14					234
							15	9									
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

METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502

04	13470	X	10866	-0-	-2604	-0-	782	1	10083	2	N	1					205
							1	9									
05	13361	X	8076	-0-	-5285	-0-	349	1	7719	2	N	7					212
							8	9									
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

RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837

04	8010	X	7333	-0-	-677	-0-	526	1	6774	2	N	30					94
							33	9									
05	7843	X	7151	-0-	-692	-0-	308	1	6821	2	N	20					114
							22	9									
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

CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291

04	4500	X	3629	-0-	-871	-0-	257	1	3304	2	N	62					232
							68	9									
05	4650	X	3621	-0-	-1029	-0-	156	1	3443	2	N	20					252
							22	9									
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

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

04	4380 X	3855	-0-	-525	-0-	346	1	3502	2	Y	6	13	1			6
						7	9									
05	4526 X	4448	-0-	-78	-0-	396	1	4045	2	Y	6					12
						7	9									
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									

HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

04	2910 X	1098	-0-	-1812	-0-	98	1	994	2	Y	5	2	1			5
						6	9									
05	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	290	1	2962	2	Y	14					19
						15	9									
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									

HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350

04	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	372	1	3766	2	Y	14	21	1			15
						15	9									
05	4495 X	4073	-0-	-422	-0-	362	1	3702	2	Y	8					23
						9	9									
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									

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
04	2940	X	2499	-0-	-441	-0-	224	1	2268	2	Y	6					99
							7	9									
05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	254	1	2595	2	Y	15	91	1			23
							17	9									
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									

HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	303	1	3063	2	Y	7					87
							8	9									
05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	351	1	3580	2	Y	5	80	1			12
							6	9									
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									

HERRERA, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 224453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3373	-0-	-257	-0-	303	1	3067	2	Y	3					13
							3	9									
05	3751	X	3421	-0-	-330	-0-	304	1	3109	2	Y	7	17	1			3
							8	9									
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

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1651	-0-	-149	-0-	148	1	1496	2	Y	6	10	1			7
							7	9									
05	1829	N	1648	-0-	-181	-0-	147	1	1499	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3164	-0-	-466		-0-		283	1	2863	2	Y	16	35	1			9
									18	9									
05	3131	X	3102	-0-	-29		-0-		276	1	2815	2	Y	10					19
									11	9									
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									

HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	4978	-0-	-302		-0-		446	1	4514	2	Y	16	35	1			9
									18	9									
05	5270	X	5106	-0-	-164		-0-		455	1	4647	2	Y	4					13
									4	9									
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									

HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2326	-0-	-164		-0-		209	1	2111	2	Y	5					30
									6	9									
05	2573	N	2328	-0-	-245		-0-		207	1	2114	2	Y	6	22	1			14
									7	9									
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									

HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	436	-0-	-14		-0-		39	1	395	2	Y	2					5
									2	9									
05	452	N	452	-0-	-0-		-0-		40	1	412	2	Y	-0-	4	1			1
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

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
09	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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 14 RRCID -> 234166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8723 - 10089

04	2880	X	2801	-0-	-79	-0-	250	1	2534	2	Y	15	37	1			9
							17	9									
05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	255	1	2608	2	Y	4					13
							4	9									
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									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

04	4110	X	3828	-0-	-282	-0-	344	1	3481	2	Y	3					22
							3	9									
05	4247	X	3729	-0-	-518	-0-	330	1	3373	2	Y	24	38	1			8
							26	9									
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									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

04	5670	X	5173	-0-	-497	-0-	462	1	4681	2	Y	27	28	1			30
							30	9									
05	5766	X	5287	-0-	-479	-0-	470	1	4804	2	Y	12	29	1			13
							13	9									
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									

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
04	3240	X	2976	-0-	-264	-0-	267	1	2705	2	Y	4	8	1			5
							4	9									
05	3317	X	3031	-0-	-286	-0-	270	1	2753	2	Y	7					12
							8	9									
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									

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
04	2280	N	2196	-0-	-84	-0-	197	1	1992	2	Y	6	10	1			7
							7	9									
05	2263	N	2099	-0-	-164	-0-	187	1	1910	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
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									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 236141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	1984	-0-	-686	-0-	178	1	1799	2	Y	6	11	1			7
							7	9									
05	2046	X	1993	-0-	-53	-0-	178	1	1813	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
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									

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
04	5010	X	4735	-0-	-275	-0-	424	1	4290	2	Y	19					43
							21	9									
05	5053	X	4901	-0-	-152	-0-	433	1	4418	2	Y	45	73	1			15
							50	9									
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									

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
04	4170	X	3821	-0-	-349	-0-	343	1	3468	2	Y	9					47
							10	9									
05	4278	X	3869	-0-	-409	-0-	344	1	3517	2	Y	7	35	1			19
							8	9									
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									

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	418	1	4234	2	Y	7	11	1			8
							8	9									
05	4557	X	4449	-0-	-108	-0-	396	1	4044	2	Y	8					16
							9	9									
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									

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7110	X	6602	-0-	-508	-0-	592	1	5993	2	N	15					84
							17	9									
05	7347	X	6654	-0-	-693	-0-	592	1	6045	2	N	15	70	1			29
							17	9									
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

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1324	-0-	-176	-0-	119	1	1205	2	N	-0-					52
05	1612	N	1327	-0-	-285	-0-	118	1	1207	2	N	2	35	1			19
							2	9									
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

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21090	X	19106	-0-	-1984	-0-	1712	1	17335	2	N	54					116
							59	9									
05	21731	X	19805	-0-	-1926	-0-	1763	1	18002	2	N	36	128	1			24
							40	9									
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									

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254727 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 10648

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254734 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8632 - 10496

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254738 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564

04	4200	X	3407	-0-	-793	-0-	305	1	3089	2	N	12					101
							13	9									
05	4185	X	3400	-0-	-785	-0-	302	1	3088	2	N	9	83	1			27
							10	9									
06	3840	X	3090	-0-	-750	-0-	283	1	2797	2	N	9					36
							10	9									
07	3627	X	3154	-0-	-473	-0-	299	1	2844	2	N	10					46
							11	9									
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	295	1	2842	2	N	30					76
							33	9									
*09	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	353	1	3125	2	N	9	69	1			16
							10	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 9497 - 10954

04	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	206	1	3061	2	N	12	181	1			23
							13	9									
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	191	1	3068	2	N	43					66
							47	9									
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									

TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726

04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	283	1	4197	2	N	33					128
							36	9									
05	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	269	1	4326	2	N	33					161
							36	9									
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									

AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	143	1	2125	2	N	3					155
							3	9									
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	133	1	2136	2	N	2					157
							2	9									
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									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	240	1	3567	2	N	3					148
							3	9									
05	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	228	1	3679	2	N	8					156
							9	9									
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									

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
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	16	1	469	2	N	-0-					38
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	12	1	340	2	N	5					43
							6	9									
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

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
04	4470	X	4177	-0-	-293	-0-	3989	2	178	3	Y	9					84
							10	9									
05	4836	X	4615	-0-	-221	-0-	4414	2	195	3	Y	5					89
							6	9									
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

TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	4582	-0-	-608	-0-	4370	2	195	3	Y	15					105
							17	9									
05	5053	X	4597	-0-	-456	-0-	4391	2	194	3	Y	11					116
							12	9									
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

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1269	2	57	3	Y	2					46
							2	9									
05	1147	X	958	-0-	-189	-0-	912	2	40	3	Y	5					51
							6	9									
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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10800	X	9713	-0-	-1087	-0-	9285	2	414	3	Y	13					168
							14	9									
05	10943	X	9957	-0-	-986	-0-	9527	2	421	3	Y	8					176
							9	9									
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263011 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263012 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 263078 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 9440 - 11460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265331 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	38884	-0-	38884	38884	1804 103	1 9	36977	2	Y	94	154	1			57

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK 57816 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
ENERQUEST CORPORATION 252059
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 252412 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8296 - 10162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340 #	1235	-0-	-1105	-0-	40 18	1 9	1177	2	N	16					124
05	2418 #	1029	-0-	-1389	-0-	20	1	1009	2	N	-0-					124
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 23	1 9	582	2	N	21					167
09	1230 #	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					167

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CORETERRA OPERATING, LLC 178422
SAVELL -A- WELL #: 1H RRCID -> 192212 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7211 - 11788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					50
05	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					50
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	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					50

SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					140
05	682 X	627	-0-	-55	-0-	627	3			N	-0-					140
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	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					140

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CORETERRA OPERATING, LLC //CONT.// 178422
SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	941	-0-	-139	-0-	941	3			N	-0-					50
05	1457	N	1220	-0-	-237	-0-	1220	3			N	-0-					50
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	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					50

FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
FULLER, FULTON WELL #: 1H RRCID -> 185530 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2611	-0-	-629	-0-	539	1	2072	2	N	-0-					94
05	3131	X	2114	-0-	-1017	-0-	518	1	1596	2	N	-0-					94
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

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	2870	-0-	-1420	-0-	207	1	2663	2	N	-0-					179
05	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	194	1	4288	2	N	-0-					179
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

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
04	3660	X	723	-0-	-2937	-0-	52	1	671	2	N	-0-					48
05	3751	X	2	-0-	-3749	-0-	2	2			N	-0-					48
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

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	3284	-0-	-1876	-0-	237	1	3047	2	N	-0-					167
05	4030	X	1709	-0-	-2321	-0-	74	1	1635	2	N	-0-					167
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

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	4558	-0-	-1322	-0-	329	1	4229	2	N	-0-					233
05	5301	X	5209	-0-	-92	-0-	225	1	4984	2	N	-0-					233
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

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	4877	-0-	-1243	-0-	352	1	4525	2	N	-0-					77
05	5735	X	5428	-0-	-307	-0-	235	1	5193	2	N	-0-					77
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259380 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 7888 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259386 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262569 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263079 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263082 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263149 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265233 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268271 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BARFIELD-WARD WELL #: 1H RRCID -> 250712 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8251 - 12840

04	4830	X	4105	-0-	-725	-0-	122	1	3983	2	N	-0-					98
05	5084	X	3718	-0-	-1366	-0-	111	1	3607	2	N	-0-					98
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

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

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

04	450	X	342	-0-	-108	-0-	342	3			Y	-0-					2
05	465	X	252	-0-	-213	-0-	252	3			Y	-0-					2
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

MAUD (SMACKOVER) //CONT.// 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
RED WATER RESOURCES, INC. //CONT.// 697109
OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7740	X	5558	-0-	-2182	-0-	5468	3	90	9	Y	82	232	1			177
05	7998	X	4146	-0-	-3852	-0-	4034	3	112	9	Y	102	170	1			109
06	7740	X	4794	-0-	-2946	-0-	4598	3	196	9	Y	178					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	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5861	3	118	9	Y	107	160	1			229

MAYDELL (WOODBINE) 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
AEON OPERATING, INC. 000834
MINA WELL #: 1A RRCID -> 265353 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4712 - 4715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11023	X	2963	-0-	-8060	-0-	636	2	2327	9	N	2115	2115	1			-0-
05	3100	X	3021	-0-	-79	-0-	1098	2	1923	9	N	1748	1748	1			-0-
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	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	1464	2	1738	9	N	1580	1580	1			-0-

PALEO, INC. 635116
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
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-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2011 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	25					118
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4	95	1			27
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					12

AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	25					118
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4	95	1			27
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					12

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STARCKE WELL #: A 1 RRCID -> 115666 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10834 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157					237
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

BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10787 - 10818

04	1800	X	1323	-0-	-477	-0-	1141	2	182	9	N	165	196	1			199
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1761	2	216	9	N	196	176	1			219
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

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10766 - 10788

04	3000	N	21817	-0-	18817	35352	21624	2	193	9	N	175	190	1			334
05	61682	X	26330	-0-	-35352	-0-	26231	2	99	9	N	90	179	1			245
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

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

04	2190	X	2055	-0-	-135	-0-	819	1	1234	2	N	2					418
							2	9									
05	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	939	1	1458	2	N	3					421
							3	9									
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									

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

04	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	2223	1	3354	2	N	23					221
							25	9									
05	5704	X	4793	-0-	-911	-0-	1870	1	2906	2	N	15					236
							17	9									
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									

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
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
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
04	330	N	199	-0-	-131	-0-	187	2	12	9	Y	11					61
05	248	N	164	-0-	-84	-0-	155	2	9	9	Y	8					69
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

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
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
HUBBARD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 102965 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10628 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					65
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					65
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

HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10642 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					65
05	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	1314	2			N	-0-					65
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	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
04	2490	X	2153	-0-	-337	-0-	214	1	1939	2	Y	-0-					36
05	2387	X	2169	-0-	-218	-0-	255	1	1914	2	Y	-0-					36
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

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
04	2010	X	1824	-0-	-186	-0-	1824	2			Y	-0-					3
05	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	119	1	1952	2	Y	5					8
							6	9									
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

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216059 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9438 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2360	-0-	-370	-0-	2359	2	1	9	Y	1	1	8			3
05	2728	X	2718	-0-	-10	-0-	156	1	2553	2	Y	8	1	8			10
							9	9									
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

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	X	595	-0-	-185	-0-	595	2			Y	-0-					3
05	754	X	754	-0-	-0-	-0-	43	1	709	2	Y	2					5
							2	9									
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

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
04	3750	X	3550	-0-	-200	-0-	353	1	3196	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	420	1	3146	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
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

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
04	1470	N	1285	-0-	-185	-0-	1285	2			N	-0-					18
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	81	1	1335	2	N	-0-					18
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

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					3
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	79	1	1300	2	N	4					7
							4	9									
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

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	X	1349	-0-	-271	-0-	1349	2			Y	-0-					3
05	1674	X	1658	-0-	-16	-0-	95	1	1557	2	Y	5	1	8			7
							6	9									
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									

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	1741	-0-	-329	-0-	1740	2	1	9	N	1	1	8			3
05	1860	X	1574	-0-	-286	-0-	90	1	1480	2	N	4					7
							4	9									
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

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2580	-0-	-420	-0-	2579	2	1	9	N	1	1	8			3
05	3100	X	2895	-0-	-205	-0-	166	1	2721	2	N	7					10
							8	9									
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					2
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	34	1	551	2	Y	-0-					2
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

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2426	-0-	-664	-0-	2423	2	3	9	Y	3	3	8			5
05	3193	X	2725	-0-	-468	-0-	156	1	2568	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
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

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	976	2	1	9	Y	1	1	8			6
05	930	N	787	-0-	-143	-0-	45	1	742	2	Y	-0-					6
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

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	1648	-0-	-272	-0-	1648	2			Y	-0-					5
05	1984	X	1528	-0-	-456	-0-	88	1	1440	2	Y	-0-					5
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

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
04	2100	X	1722	-0-	-378	-0-	1722	2			Y	-0-					
05	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	114	1	1874	2	Y	6	1	8			8
							7	9									
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

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	1913	-0-	-247	-0-	1912	2	1	9	N	1	1	8			3
05	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	129	1	2120	2	N	5					8
							6	9									
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

CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	863	-0-	-967	-0-	862	2	1	9	Y	1	1	8			4
05	1767	N	648	-0-	-1119	-0-	37	1	611	2	Y	-0-					4
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

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 223703 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2823	-0-	-537	-0-	2823	2			Y	-0-					7
05	3472	X	3125	-0-	-347	-0-	179	1	2946	2	Y	-0-					7
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

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	X	917	-0-	-463	-0-	916	2	1	9	Y	1	1	8			21
05	1426	X	732	-0-	-694	-0-	42	1	689	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
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

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
04	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	1208	2			Y	-0-					3
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	80	1	1317	2	Y	-0-					3
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

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1627	-0-	-323	-0-	1627	2			Y	-0-					12
05	2015	X	1779	-0-	-236	-0-	102	1	1677	2	Y	-0-					12
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

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
JONES WELL #: 1 RRCID -> 102620 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10501 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	559	1	2334	2	N	-0-					177
05	3100	N	3697	-0-	597	597	1550	1	2147	2	N	-0-					177
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

RIVES, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 246053 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10800 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	526	-0-	-1904	-0-	105	1	391	2	N	27					186
							30	9									
05	3100	X	256	-0-	-2844	-0-	63	1	175	2	N	16					202
							18	9									
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

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
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	466	1	1946	2	N	38					399
							42	9									
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	633	1	877	2	N	-0-					399
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									

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
HERGESHEIMER, FAY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097612 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10738 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1091	-0-	-289	-0-	1085	2	6	9	N	5					92
05	1581	N	1031	-0-	-550	-0-	1025	2	6	9	N	5					97
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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					77
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					77
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

ALFORD, JESSE B. WELL #: 3 RRCID -> 201570 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10224 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2564	N	2353	-0-	-211	-0-	2341	2	12	9	N	11					146
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2615	2	3	9	N	3	2	8			147
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

ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	671	-0-	-49	-0-	659	2	12	9	N	11					146
05	1054	N	661	-0-	-393	-0-	659	2	2	9	N	2	1	8			147
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

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
04	900	N	75	-0-	-825	-0-	75	2			N	-0-					245
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					245
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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1010	-0-	-280	-0-	963	2	47	9	N	43	183	1	2	8	233
05	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	974	2	56	9	N	51	1	8			283
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

SLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 232893 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10524 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3206	2	146	9	N	133	3	8			356
05	3100	X	2628	-0-	-472	-0-	2562	2	66	9	N	60	186	1	5	8	225
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

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	3808	-0-	-692	-0-	3784	2	24	9	N	22					217
05	4650	X	3982	-0-	-668	-0-	3925	2	57	9	N	52	2	8			267
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

CHARGER OIL & GAS, LLC 146366
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246055 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 9845 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	221	-0-	221	1511	221	2			N	-0-					57
05	14B2	EXT	199	-0-	199	1710	199	2			N	-0-					57
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	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT					57

GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					117
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					117
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	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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	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-

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

04	630	N	548	-0-	-82	-0-	534	2	14	9	N	13	168	1			40
05	713	N	553	-0-	-160	-0-	531	2	22	9	N	20	3	1			57
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

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					53
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					53
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

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					97
05	1829	N	1668	-0-	-161	-0-	1665	2	3	9	N	3	3	8			97
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

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774

04	990	N	302	-0-	-688	-0-	296	2	6	9	N	5					104
05	1426	N	484	-0-	-942	-0-	477	2	7	9	N	6	6	8			104
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

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	45	184	1			55
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	418	2	353	9	N	321	185	1	1	8	190
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

BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805

04	1620	N	1275	-0-	-345	-0-	1271	2	4	9	N	4					119
05	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	1527	2	8	9	N	7	1	8			125
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

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
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					99
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1271	2	13	9	N	12	1	8			110
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

BENTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 206584 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2657	2	14	9	N	13					68
05	2542	N	2303	-0-	-239	-0-	2297	2	6	9	N	5	1	8			72
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

BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2325	2	21	9	N	19					189
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2215	2	14	9	N	13	170	1	5	8	27
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

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					23
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1306	2	2	9	N	2	2	8			23
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

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					104
05	1240	N	963	-0-	-277	-0-	959	2	4	9	N	4	3	8			105
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

BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					107
05	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	1360	2	7	9	N	6	1	8			112
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

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
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					60
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1202	2	8	9	N	7	7	1			60
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-

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
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1930	2	24	9	N	22					129
05	1984	N	1773	-0-	-211	-0-	1758	2	15	9	N	14	4	8			139
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

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835

04	2070	N	1994	-0-	-76	-0-	1972	2	22	9	N	20					169
05	2139	N	2060	-0-	-79	-0-	2020	2	40	9	N	36	171	1	2	8	32
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

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742

04	1020	N	995	-0-	-25	-0-	988	2	7	9	N	6					150
05	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1074	2			N	-0-					150
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

BENTON "I" WELL #: 12 RRCID -> 214100 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850

04	1380	N	948	-0-	-432	-0-	945	2	3	9	N	3					152
05	1426	N	514	-0-	-912	-0-	507	2	7	9	N	6	1	8			157
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

BENTON "M" WELL #: 16 RRCID -> 215221 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791

04	840	N	781	-0-	-59	-0-	778	2	3	9	N	3					197
05	837	N	115	-0-	-722	-0-	115	2			N	-0-	169	1			28
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

BENTON "J" WELL #: 13 RRCID -> 215222 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10364 - 10755

04	2100	N	1609	-0-	-491	-0-	1592	2	17	9	N	15					172
05	2108	N	1342	-0-	-766	-0-	1334	2	8	9	N	7					179
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

BENTON "P" WELL #: 19 RRCID -> 217832 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10787

04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1659	2	3	9	N	3					147
05	1674	N	1200	-0-	-474	-0-	1199	2	1	9	N	1	1	8			147
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

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
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					
05	806	N	609	-0-	-197	-0-	605	2	4	9	N	4	4	8			105
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

BENTON "O" WELL #: 18 RRCID -> 219567 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2044	2	14	9	N	13					80
05	2015	N	1870	-0-	-145	-0-	1864	2	6	9	N	5	1	8			84
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

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
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1536	2	20	9	N	18					95
05	1736	N	1151	-0-	-585	-0-	1143	2	8	9	N	7					102
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

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
04	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2797	2	30	9	N	27					122
05	2201	N	1767	-0-	-434	-0-	1764	2	3	9	N	3					125
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

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
04	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2615	2	74	9	N	67	3	8			239
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2006	2	87	9	N	79	182	1	9	8	127
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

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
04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2641	2	26	9	N	24					99
05	2790	N	2548	-0-	-242	-0-	2536	2	12	9	N	11					110
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

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
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1725	2	30	9	N	27					95
05	1736	N	1530	-0-	-206	-0-	1519	2	11	9	N	10					105
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

BENTON "X" WELL #: 27 RRCID -> 224440 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1392	2	35	9	N	32					207
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1328	2	44	9	N	40	191	1	1	8	55
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

BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	2187	-0-	-423	-0-	2181	2	6	9	N	5					117
05	2232	N	1996	-0-	-236	-0-	1986	2	10	9	N	9	4	8			122
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

BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					30
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					30
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

YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3059	2	2	9	N	2					65
05	2604	N	2319	-0-	-285	-0-	2316	2	3	9	N	3	1	8			67
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

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
04	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	1214	2			N	-0-					56
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1288	2	67	9	N	61					117
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	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1399	2	28	9	N	25					110

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
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					110
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					110
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

FOREST OIL CORPORATION 275740
HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

04	2910	X	2558	-0-	-352	-0-	466	1	2073	2	N	17					131
							19	9									
05	3007	X	2628	-0-	-379	-0-	480	1	2124	2	N	22					153
							24	9									
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									

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

04	2670	N	2624	-0-	-46	-0-	476	1	2119	2	N	26	1	8			67
							29	9									
05	2852	N	2736	-0-	-116	-0-	499	1	2209	2	N	25	2	8			90
							28	9									
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									

STAFFORD, W.W. WELL #: 1 RRCID -> 222030 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 12314 PERF. 9880 - 11090

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	6					92
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	13					105
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

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9879 - 10781

04	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	408	1	1814	2	N	14	1	8			65
							15	9									
05	2387	X	2275	-0-	-112	-0-	416	1	1839	2	N	18	1	8			82
							20	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	588	-0-	-72	-0-	588	2			N	-0-					105
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					105
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

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	365	2	9	9	N	8					85
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					85
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

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	30	1	2931	3	N	30					187
							33	9									
05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	30	1	3260	3	N	52	182	1			57
							57	9									
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									

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2392	-0-	-188	-0-	10	1	2354	3	N	25					50
							28	9									
05	2666	X	2106	-0-	-560	-0-	10	1	2079	3	N	15					65
							17	9									
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									

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1030	-0-	-950	-0-	13	1	1014	3	N	3					110
							3	9									
05	2046	X	1015	-0-	-1031	-0-	13	1	1000	3	N	2					112
							2	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	1686	-0-	-1344	-0-	13 17	1 9	1656	3	N	15					201
05	3131	X	1644	-0-	-1487	-0-	13 24	1 9	1607	3	N	22	183	1			40
06	2160	X	1937	-0-	-223	-0-	13 17	1 9	1907	3	N	15					55
07	2139	X	1828	-0-	-311	-0-	13 8	1 9	1807	3	N	7					62
08	DLQ G-10		1811	-0-	1811	1811	13 6	1 9	1792	3	N	5					67
09	DLQ G-10		1394	-0-	1394	3205	13 6	1 9	1375	3	N	5					72

CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964

04	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	1234	2	35	9	N	32					65
05	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	1221	2	44	9	N	40					105
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

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674

04	2400	X	2362	-0-	-38	-0-	10 12	1 9	2340	3	N	11					115
05	2449	X	1929	-0-	-520	-0-	10 10	1 9	1909	3	N	9					124
06	2370	X	1796	-0-	-574	-0-	10 1	1 9	1785	3	N	1					125
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

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682

04	3600	X	2981	-0-	-619	-0-	10 31	1 9	2940	3	N	28					142
05	3565	X	3318	-0-	-247	-0-	10 44	1 9	3264	3	N	40					182
06	3450	X	3318	-0-	-132	-0-	10 39	1 9	3269	3	N	35	191	1			26
07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	10 20	1 9	3549	3	N	18					44
08	DLQ G-10		3679	-0-	3679	3679	10 22	1 9	3647	3	N	20					64
09	DLQ G-10		2928	-0-	2928	6607	10 14	1 9	2904	3	N	13					77

INDIGO MINERALS LLC 423834
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					65
05	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	1			N	-0-					65
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					65

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ROSS, JANE WELL #: 1 RRCID -> 234750 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13557 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-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-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
WESSON, H. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165156 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 12595 PERF.10702 - 10929

04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1544	2	96	9	N	87					261
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1014	2	76	9	N	69	198	1			132
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

WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

04	750	N	513	-0-	-237	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	558	N	323	-0-	-235	-0-	323	2			N	-0-					-0-
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	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

04	T. A.		42	-0-	42	309	42	2			Y	-0-					36
05	T. A.		458	-0-	458	767	458	2			Y	-0-					36
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

CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

04	T. A.		620	-0-	620	1784	620	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		1215	-0-	1215	2999	1215	2			Y	-0-					-0-
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

MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830

04	T. A.		1437	-0-	1437	3015	1437	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		568	-0-	568	3583	568	2			Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		94	-0-	94	255	86	2	8	9	Y	7					62
05	T. A.		676	-0-	676	931	672	2	4	9	Y	4					66
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

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		231	-0-	231	823	231	2			Y	-0-					65
05	T. A.		202	-0-	202	1025	202	2			Y	-0-					65
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

LARGO OIL COMPANY 486640
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					21
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					21
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

KANGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10441 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	2			N	-0-					48
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					48
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

DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					32
05	248	N	80	-0-	-168	-0-	80	2			N	-0-					32
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-					-0-

SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	12	3	28	9	N	25					88
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	5	2	11	9	N	10					98
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					106
05	1550	N	1333	-0-	-217	-0-	1330	2	3	9	N	3	2	8			107
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

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
04	1830	N	1752	-0-	-78	-0-	219	1	1532	2	Y	1					12
							1	9									
05	1767	N	1537	-0-	-230	-0-	198	1	1339	2	Y	-0-	8	0			4
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									

KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 197003 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3818	-0-	-112	-0-	477	1	3337	2	Y	4					62
							4	9									
05	4061	X	3785	-0-	-276	-0-	487	1	3298	2	Y	-0-					62
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

CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10203 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	2175	-0-	-135	-0-	272	1	1902	2	Y	1					15
							1	9									
05	2232	X	2078	-0-	-154	-0-	267	1	1811	2	Y	-0-	11	0			4
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									

CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2502	-0-	-588	-0-	313	1	2188	2	Y	1					25
							1	9									
05	3069	X	2455	-0-	-614	-0-	316	1	2138	2	Y	1	14	0			12
							1	9									
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KANGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3590	-0-	-610	-0-	448	1	3138	2	Y	4					69
							4	9									
05	4340	X	3115	-0-	-1225	-0-	401	1	2714	2	Y	-0-					69
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									

BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605

04	14B2 EXT		24	-0-	24	24	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		22	-0-	22	46	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
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-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549

04	2880	X	2643	-0-	-237	-0-	330	1	2310	2	N	3	41	0			24
							3	9									
05	2976	X	2483	-0-	-493	-0-	319	1	2162	2	N	2					26
							2	9									
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-

CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10508 - 10584

04	2250	X	1955	-0-	-295	-0-	244	1	1711	2	Y	-0-					15
05	2170	X	2120	-0-	-50	-0-	273	1	1846	2	Y	1	12	0			4
							1	9									
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

BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223

04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

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
04	3180	X	2937	-0-	-243	-0-	367	1	2566	2	Y	4					30
							4	9									
05	3286	X	2954	-0-	-332	-0-	380	1	2571	2	Y	3					33
							3	9									
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

KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2920	-0-	-260	-0-	365	1	2554	2	Y	1					22
							1	9									
05	3224	X	2951	-0-	-273	-0-	380	1	2571	2	Y	-0-					22
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

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	983	-0-	-37	-0-	123	1	859	2	Y	1					11
							1	9									
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	124	1	842	2	Y	1					12
							1	9									
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

KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	4204	-0-	-326	-0-	525	1	3677	2	Y	2					30
							2	9									
05	4681	X	4167	-0-	-514	-0-	536	1	3631	2	Y	-0-					30
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									

BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	155	1	1086	2	Y	2					16
							2	9									
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	163	1	1104	2	Y	1					17
							1	9									
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									

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
04	3930	X	3457	-0-	-473	-0-	432	1	3024	2	Y	1					22
							1	9									
05	4061	X	3396	-0-	-665	-0-	437	1	2959	2	Y	-0-					22
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

CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2432	-0-	-268	-0-	304	1	2128	2	Y	-0-					23
05	2790	X	2294	-0-	-496	-0-	295	1	1998	2	Y	1	13	0			11
							1	9									
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									

CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	217	1	1516	2	Y	1					18
							1	9									
05	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	228	1	1545	2	Y	-0-	10	0			8
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									

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	398	1	2788	2	Y	1					32
							1	9									
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	428	1	2900	2	Y	-0-	18	0			14
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

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	413	1	2890	2	Y	1					26
							1	9									
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	401	1	2716	2	Y	-0-	17	0			9
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

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
04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	615	1	4307	2	Y	2					27
							2	9									
05	5084	X	4802	-0-	-282	-0-	618	1	4184	2	Y	-0-					27
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									

KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3433	-0-	-257	-0-	429	1	3003	2	Y	1					21
							1	9									
05	3813	X	3363	-0-	-450	-0-	433	1	2930	2	Y	-0-					21
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

CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 224037 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9366 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					11
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					11
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-

KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3623	-0-	-457	-0-	453	1	3169	2	Y	1					30
							1	9									
05	4092	X	3730	-0-	-362	-0-	480	1	3250	2	Y	-0-					30
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									

KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	80	-0-	-130	-0-	10	1	69	2	Y	1					22
							1	9									
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	2	Y	-0-					22
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-

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
04	4080	X	3674	-0-	-406	-0-	459	1	3214	2	Y	1					39
							1	9									
05	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	578	1	3914	2	Y	-0-	25	0			14
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

BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	1855	-0-	-485	-0-	231	1	1620	2	Y	4					38
							4	9									
05	2387	X	1900	-0-	-487	-0-	244	1	1656	2	Y	-0-					38
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									

CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	3059	-0-	-181	-0-	382	1	2676	2	Y	1					26
							1	9									
05	3224	X	3181	-0-	-43	-0-	409	1	2771	2	Y	1	18	0			9
							1	9									
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

CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 228617 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2239	-0-	-461	-0-	280	1	1958	2	Y	1					18
							1	9									
05	2790	X	1977	-0-	-813	-0-	254	1	1723	2	Y	-0-	11	0			7
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

KANGERGA BROS. WELL #: 8 RRCID -> 228861 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9424 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4547	-0-	-253	-0-	568	1	3977	2	Y	2					40
							2	9									
05	4960	X	4629	-0-	-331	-0-	595	1	4034	2	Y	-0-					40
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

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
04	1680	N	1504	-0-	-176	-0-	188	1	1314	2	Y	2					30
							2	9									
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	170	1	1153	2	Y	1					31
							1	9									
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									

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	200	1	4030	2	Y	13	14	1			7
							14	9									
05	7037	X	4430	-0-	-2607	-0-	208	1	4187	2	Y	32	32	1			7
							35	9									
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									

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	234	1	2999	2	N	84	165	1	1	8	45
							92	9									
05	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	442	1	5155	2	N	145	8	8			182
							160	9									
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									

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	252	1	1240	2	Y	29	1	8			119
							32	9									
05	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	390	1	1776	2	Y	19	2	8			136
							21	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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									

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760

04	840	N	419	-0-	-421	-0-	52	1	367	2	Y	-0-					8
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	188	1	1273	2	Y	-0-	8	0			-0-
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									

BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

04	3960	X	3646	-0-	-314	-0-	455	1	3183	2	Y	7					18
							8	9									
05	4092	X	3750	-0-	-342	-0-	482	1	3267	2	Y	1					19
							1	9									
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									

BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794

04	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	327	1	2288	2	N	5					48
							6	9									
05	2635	X	2490	-0-	-145	-0-	320	1	2169	2	N	1					49
							1	9									
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									

BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773

04	3720	X	2990	-0-	-730	-0-	373	1	2611	2	Y	5					25
							6	9									
05	3844	X	2691	-0-	-1153	-0-	346	1	2344	2	Y	1					26
							1	9									
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	221	1	1549	2	Y	2					8
							2	9									
05	1798	X	1679	-0-	-119	-0-	216	1	1461	2	Y	2					10
							2	9									
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									

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	419	1	2932	2	N	5					94
							6	9									
05	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	421	1	2848	2	N	1					95
							1	9									
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									

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	5015	-0-	-865	-0-	626	1	4385	2	N	4	77	0			57
							4	9									
05	5673	X	5382	-0-	-291	-0-	692	1	4686	2	N	4					61
							4	9									
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									

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	X	1338	-0-	-192	-0-	167	1	1170	2	Y	1					14
							1	9									
05	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	225	1	1525	2	Y	2					16
							2	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	4290	X	3899	-0-	-391	-0-	487	1	3411	2	Y	1					29
							1	9									
05	4433	X	3874	-0-	-559	-0-	498	1	3376	2	Y	-0-					29
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

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688

04	4230	X	3947	-0-	-283	-0-	493	1	3450	2	N	4	61	0			22
							4	9									
05	4371	X	4002	-0-	-369	-0-	514	1	3485	2	N	3					25
							3	9									
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-

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

04	2400	N	2198	-0-	-202	-0-	447	1	1751	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2273	-0-	-83	-0-	429	1	1844	2	N	-0-					-0-
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-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796

04	2310	X	1911	-0-	-399	-0-	389	1	1522	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	2287	-0-	-100	-0-	432	1	1855	2	N	-0-					-0-
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-

MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

04	1800	N	1691	-0-	-109	-0-	344	1	1347	2	N	-0-					-0-
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	361	1	1552	2	N	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PATARA OIL & GAS LLC 643251
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	821	-0-	-739	-0-	90	1	729	2	N	2	174	1			30
							2	9									
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	90	1	866	2	N	18					48
							20	9									
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									

PMO 668494
GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594

04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1008	3	45	9	N	41	193	1	2	8	13
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	598	3	4	9	N	4					17
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 212365 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10526 - 10810

04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					38
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					38
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664

04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2031	3	8	9	N	7	7	8			157
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1275	3	40	9	N	36	9	8			184
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624

04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2736	3	25	9	N	23	178	1	2	8	33
05	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2620	3	13	9	N	12	5	8			40
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	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					94

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	435	3	13	9	N	12	1	8			190
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					190
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1470	3	7	9	N	6	2	8			134
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1708	3	17	9	N	15	7	8			142
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2346	3	7	9	N	6	5	8			110
05	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2845	3	23	9	N	21	7	8			124
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	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					142

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1694	3	6	9	N	5	5	8			40
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1575	3	8	9	N	7	7	8			40
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1722	3	33	9	N	30	19	8			53
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1860	3	36	9	N	33	16	8			70
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1807	3	21	9	N	19	19	8			139
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1959	3	19	9	N	17	17	8			139
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1808	3	36	9	N	33	25	8			122
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1821	3	35	9	N	32	20	8			134
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3727	3	33	9	N	30	28	8			139
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3459	3	26	9	N	24	16	8			147
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	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					35

RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	2398	-0-	-1922	-0-	2379	3	19	9	N	17	16	8			58
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3020	3	46	9	N	42	15	8			85
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3804	3	58	9	N	53	39	8			62
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3401	3	15	9	N	14	13	8			63
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	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					82

RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4797	3	37	9	N	34	34	8			63
05	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4700	3	35	9	N	32	20	8			75
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	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					84

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5227	3	33	9	N	30	12	8			140
05	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5281	3	59	9	N	54	9	8			185
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	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					53

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	750	3	18	9	N	16	16	8			38
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	470	3	42	9	N	38	19	8			57
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	X	906	-0-	-744	-0-	906	3			N	-0-					58
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					58
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE, PETE WELL #: 2 RRCID -> 116256 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10477 - 10684

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10861 PERF. 9524 - 10820

04	840	X	424	-0-	-416	-0-	37	1	387	2	Y	-0-					-0-
05	651	X	456	-0-	-195	-0-	38	1	418	2	Y	-0-					-0-
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-

ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

04	2010	N	2001	-0-	-9	-0-	93	1	1908	2	Y	-0-					34
05	2046	N	2038	-0-	-8	-0-	94	1	1944	2	Y	-0-					34
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

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658

04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	101	1	1063	2	N	-0-					36
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	110	1	1218	2	N	-0-					36
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

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528

04	450	N	376	-0-	-74	-0-	231	1	143	2	N	2	2	8			48
							2	9									
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	275	1	119	2	N	1	1	8			48
							1	9									
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546

04	3540	X	2042	-0-	-1498	-0-	86	1	1956	2	Y	-0-					22
05	3596	X	2161	-0-	-1435	-0-	95	1	2066	2	Y	-0-					22
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

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611

04	1620	N	886	-0-	-734	-0-	37	1	849	2	Y	-0-					86
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	57	1	1249	2	Y	-0-					86
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

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187948 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9453 - 10577

04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	103	1	2332	2	Y	-0-					14
05	2418	N	2342	-0-	-76	-0-	103	1	2239	2	Y	-0-					14
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

MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672

04	3000	N	1349	-0-	-1651	538	62	1	1281	2	Y	5	8	1			1
							6	9									
05	1809	N	1271	-0-	-538	-0-	59	1	1208	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	122	1	2770	2	Y	2	1	8			50
							2	9									
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	125	1	2715	2	Y	3					53
							3	9									
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

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2279	-0-	-121	-0-	96	1	2177	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	2511	N	2245	-0-	-266	-0-	98	1	2144	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
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									

WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	630	-0-	-30	-0-	29	1	601	2	Y	-0-					115
05	682	N	456	-0-	-226	-0-	21	1	435	2	Y	-0-					115
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

MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1132	-0-	-608	-0-	53	1	1079	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	65	1	1340	2	Y	-0-					-0-
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-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	717	-0-	-3	-0-	29	1	688	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	716	-0-	-90	-0-	32	1	667	2	Y	15	15	8			-0-
							17	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	113	1	2557	2	N	7	1	8			93
							8	9									
05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	120	1	2611	2	N	4	1	8			96
							4	9									
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									

WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722

04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692

04	2490	N	2322	-0-	-168	-0-	98	1	2224	2	Y	-0-					15
05	2511	N	2364	-0-	-147	-0-	104	1	2260	2	Y	-0-					15
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

LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654

04	600	N	199	-0-	-401	-0-	9	1	183	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	55	1	1134	2	Y	67	37	1			31
							74	9									
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-

RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

04	2910	X	2442	-0-	-468	-0-	113	1	2329	2	Y	-0-					27
05	2976	X	2446	-0-	-530	-0-	113	1	2333	2	Y	-0-					27
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	105	1	2158	2	Y	-0-					28
05	2325	N	2313	-0-	-12	-0-	107	1	2206	2	Y	-0-					28
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

BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	242	1	2559	2	N	1	1	8			116
							1	9									
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	258	1	2861	2	N	-0-	89	1			27
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

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
04	2430	X	2394	-0-	-36	-0-	101	1	2291	2	Y	2					9
							2	9									
05	2511	X	2464	-0-	-47	-0-	108	1	2354	2	Y	2					11
							2	9									
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
04	2280	N	2178	-0-	-102	-0-	101	1	2074	2	Y	3					40
							3	9									
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	103	1	2128	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
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

PARROTT WELL #: 1 RRCID -> 201346 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	2383	-0-	-17	-0-	111	1	2272	2	Y	-0-					16
05	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	114	1	2349	2	Y	-0-					16
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CRIM WELL #: 1 RRCID -> 201647 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9669 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1682	-0-	-1318	2001	78	1	1603	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
05	3100	N	1728	-0-	-1372	629	80	1	1646	2	Y	2	2	8			44
							2	9									
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

ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610

04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	96	1	1971	2	Y	-0-					23
05	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	97	1	2004	2	Y	-0-					23
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

PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

04	1800	N	1761	-0-	-39	-0-	87	1	1674	2	N	-0-					110
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	93	1	1804	2	N	-0-					110
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									

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030

04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	101	1	2286	2	Y	1	1	8			101
							1	9									
05	2573	N	2476	-0-	-97	-0-	109	1	2367	2	Y	-0-					101
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

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	77	1	1579	2	Y	-0-					49
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	81	1	1668	2	Y	-0-					49
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

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	1981	-0-	-239	-0-	90	1	1855	2	Y	33	36	1			8
							36	9									
05	2294	N	1968	-0-	-326	-0-	90	1	1850	2	Y	25	18	1			15
							28	9									
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									

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	2	Y	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	668	2	Y	-0-					-0-
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-

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	59	1	1205	2	Y	-0-					50
05	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	60	1	1237	2	Y	-0-					50
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

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	451	-0-	-269	-0-	21	1	430	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	663	-0-	-50	-0-	31	1	632	2	Y	-0-					-0-
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-

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	99	1	2042	2	Y	-0-					115
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	100	1	2072	2	Y	-0-					115
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

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	2001	-0-	-129	-0-	93	1	1908	2	Y	-0-					-0-
05	2201	X	2003	-0-	-198	-0-	93	1	1910	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	106 36	1 9	2184	2	Y	33	36	1			12
05	2387	N	2324	-0-	-63	-0-	106 28	1 9	2190	2	Y	25	18	1			19
06	2280	N	2264	-0-	-16	-0-	106 18	1 9	2140	2	Y	16	15	1			20
07	2418	N	2165	-0-	-253	-0-	102 17	1 9	2046	2	Y	15	26	1			9
08	2325	N	2132	-0-	-193	-0-	99 18	1 9	2015	2	Y	16	16	1			9
09	2250	N	2072	-0-	-178	-0-	67 17	1 9	1988	2	Y	15	12	1			12

MARKEY #2 WELL #: 3 RRCID -> 203796 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2753	-0-	-127	-0-	128	1	2625	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2701	-0-	-275	-0-	125	1	2576	2	Y	-0-					-0-
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-

MARKEY #2 WELL #: 7 RRCID -> 203799 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9518 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	148 393	1 9	3042	2	Y	357	407	1			86
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	151 288	1 9	3114	2	Y	262	190	1			158
06	3630	X	3394	-0-	-236	-0-	152 196	1 9	3046	2	Y	178	163	1			173
07	3751	X	3461	-0-	-290	-0-	156 186	1 9	3119	2	Y	169	272	1			70
08	3689	X	3589	-0-	-100	-0-	159 189	1 9	3241	2	Y	172	179	1			63
09	3570	X	3170	-0-	-400	-0-	97 198	1 9	2875	2	Y	180	135	1			108

EASTLAND WELL #: 4 RRCID -> 203892 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9472 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2356	-0-	-44	-0-	109	1	2247	2	Y	-0-					64
05	2449	N	2353	-0-	-96	-0-	109	1	2244	2	Y	-0-					64
06	2340	N	2262	-0-	-78	-0-	107 1	1 9	2154	2	Y	1	1	8			64
07	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	116 1	1 9	2329	2	Y	1	1	8			64
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

EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	140	1	2881	2	Y	-0-					171
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	147	1	3036	2	Y	-0-					171
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2819	-0-	-91	-0-	129	1	2654	2	Y	33	28	1			8
							36	9									
05	3007	X	2871	-0-	-136	-0-	131	1	2712	2	Y	25	16	1			17
							28	9									
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									

CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	1959	-0-	-141	-0-	91	1	1860	2	Y	7					122
							8	9									
05	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	99	1	2040	2	Y	70					192
							77	9									
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									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	60	1	1359	2	N	2	1	8			70
							2	9									
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	64	1	1401	2	N	4					74
							4	9									
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

HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10584 - 10780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	1615	-0-	-2555	-0-	140	1	1474	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
05	4309	X	3963	-0-	-346	-0-	328	1	3635	2	Y	-0-					21
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2724	-0-	-36	-0-	127	1	2597	2	Y	-0-					152
05	2852	X	2835	-0-	-17	-0-	131	1	2704	2	Y	-0-					152
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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206347 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9435 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	2847	-0-	-663	-0-	120	1	2725	2	Y	2					28
							2	9									
05	3534	X	3023	-0-	-511	-0-	132	1	2889	2	Y	2					30
							2	9									
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	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	N	2735	-0-	-85	-0-	127	1	2602	2	Y	5					58
							6	9									
05	2852	N	2773	-0-	-79	-0-	128	1	2639	2	Y	5					63
							6	9									
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									

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206942 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9400 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	54	1	1226	2	Y	-0-					44
05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	108	1	2365	2	Y	-0-					44
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

COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3040	-0-	-380	-0-	141	1	2899	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3114	-0-	-420	-0-	144	1	2970	2	Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2687	-0-	-313	-0-	125	1	2562	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2665	-0-	-435	-0-	123	1	2542	2	Y	-0-					-0-
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-

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	134	1	2754	2	Y	-0-					25
05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	144	1	2966	2	Y	-0-					25
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

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1934	-0-	-46	-0-	90	1	1844	2	Y	-0-					94
05	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	91	1	1881	2	Y	-0-					94
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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	X	1391	-0-	-409	-0-	59	1	1329	2	Y	3					20
							3	9									
05	1860	X	1326	-0-	-534	-0-	58	1	1266	2	Y	2					22
							2	9									
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									

ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	2203	-0-	-77	-0-	102	1	2101	2	Y	-0-					27
05	2356	X	2225	-0-	-131	-0-	103	1	2122	2	Y	-0-					27
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

MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	1351	-0-	-809	-0-	63	1	1288	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	1320	-0-	-912	-0-	61	1	1259	2	Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9462 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2951	-0-	-109	-0-	137	1	2814	2	Y	-0-					60
05	3131	X	3092	-0-	-39	-0-	143	1	2949	2	Y	-0-					60
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

MARKEY #2 WELL #: 9 RRCID -> 208485 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9480 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	163	1	3346	2	Y	162	180	1			38
							178	9									
05	4092	X	3670	-0-	-422	-0-	163	1	3372	2	Y	123	87	1			74
							135	9									
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									

PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	N	2407	-0-	-353	-0-	140	1	2250	2	Y	15	4	8			64
							17	9									
05	2635	N	2327	-0-	-308	-0-	144	1	2181	2	Y	2	2	8			64
							2	9									
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

MODISETTE WELL #: 1 RRCID -> 209581 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	175	1	1844	2	N	13	2	8			37
							14	9									
05	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	325	1	3612	2	N	49	4	8			82
							54	9									
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									

MARKEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 209855 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9512 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2897	-0-	-43	-0-	135	1	2762	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2950	-0-	-57	-0-	136	1	2814	2	Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
LANDON WELL #: 5 RRCID -> 209856 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9432 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	1446	-0-	-54	-0-	67	1	1373	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
05	1550	X	1427	-0-	-123	-0-	66	1	1357	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
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									

MARKEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 210774 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9491 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2642	-0-	-88	-0-	123	1	2519	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2640	-0-	-212	-0-	122	1	2518	2	Y	-0-					-0-
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-

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	223	1	2354	2	Y	19	13	1	6	8	6
							21	9									
05	2232	N	1850	-0-	-382	-0-	152	1	1688	2	Y	9	5	1	6	8	4
							10	9									
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									

VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	4163	-0-	-157	-0-	192	1	3932	2	Y	35	40	1			8
							39	9									
05	4464	X	4385	-0-	-79	-0-	202	1	4173	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3402	-0-	-108	-0-	158	1	3244	2	Y	-0-					19
05	3627	X	3515	-0-	-112	-0-	163	1	3352	2	Y	-0-					19
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

VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	1777	-0-	-1013	-0-	83	1	1694	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2203	-0-	-680	-0-	102	1	2101	2	Y	-0-					-0-
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-

STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9557 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2473	-0-	-17	-0-	115	1	2358	2	Y	-0-					23
05	2542	N	2530	-0-	-12	-0-	117	1	2413	2	Y	-0-					23
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

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 212318 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9618 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4725	-0-	-315	-0-	200	1	4525	2	Y	-0-					16
05	5208	X	4797	-0-	-411	-0-	210	1	4587	2	Y	-0-					16
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

KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	1937	-0-	-193	-0-	82	1	1855	2	Y	-0-					12
05	2201	X	2063	-0-	-138	-0-	90	1	1973	2	Y	-0-					12
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3587	-0-	-133	-0-	166	1	3409	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
05	3844	X	3717	-0-	-127	-0-	171	1	3537	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
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									

COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	4086	-0-	-474	-0-	187	1	3842	2	Y	52	59	1			13
							57	9									
05	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	216	1	4452	2	Y	45	31	1			27
							50	9									
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									

WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2351	-0-	-49	-0-	108	1	2217	2	Y	24	187	1			115
							26	9									
05	2418	N	2345	-0-	-73	-0-	108	1	2237	2	Y	-0-					115
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									

VIPER #1 WELL #: 1 RRCID -> 213119 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9404 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	48	1	984	2	Y	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	48	1	994	2	Y	-0-					-0-
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-

COBRA #1 WELL #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2753	-0-	-157	-0-	128	1	2625	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2809	-0-	-105	-0-	130	1	2679	2	Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	1920	-0-	-1620	-0-	166	1	1754	2	Y	-0-					47
05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	325	1	3602	2	Y	30	30	8			47
							33	9									
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-

LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2898	-0-	-42	-0-	135	1	2763	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2964	-0-	-43	-0-	137	1	2827	2	Y	-0-					-0-
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-

LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2733	-0-	-117	-0-	127	1	2606	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2806	-0-	-139	-0-	130	1	2676	2	Y	-0-					-0-
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-

EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1212	-0-	-528	-0-	56	1	1156	2	Y	-0-					84
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	64	1	1323	2	Y	1	1	8			84
							1	9									
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

VIPER #1 WELL #: 5 RRCID -> 214829 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9422 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	90	1	1854	2	Y	-0-					-0-
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	96	1	1976	2	Y	-0-					-0-
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-

COBRA #1 WELL #: 3 RRCID -> 214835 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9713 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2012

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	X	610	-0-	-710	-0-	28	1	582	2	Y	-0-					-0-
05	1302	X	911	-0-	-391	-0-	42	1	869	2	Y	-0-					-0-
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-

HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828

04	3060	X	3022	-0-	-38	-0-	258	1	2725	2	Y	35	52	1			26
							39	9									
05	3162	X	2761	-0-	-401	-0-	225	1	2492	2	Y	40	32	1			34
							44	9									
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									

KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634

04	1890	N	1813	-0-	-77	-0-	77	1	1736	2	Y	-0-					79
05	1953	N	1855	-0-	-98	-0-	81	1	1774	2	Y	-0-					79
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									

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 215516 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 10748

04	4080	X	3958	-0-	-122	-0-	182	1	3743	2	Y	30	168	1			83
							33	9									
05	4185	X	3695	-0-	-490	-0-	170	1	3517	2	Y	7					90
							8	9									
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									

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

04	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	64	1	1316	2	Y	-0-					-0-
05	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	73	1	1514	2	Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3338	-0-	-232	-0-	284	1	3003	2	Y	46	63	1			37
							51	9									
05	3627	X	3382	-0-	-245	-0-	275	1	3050	2	Y	52	40	1			49
							57	9									
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									

MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3338	-0-	-112	-0-	155	1	3183	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3331	-0-	-203	-0-	154	1	3177	2	Y	-0-					-0-
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-

BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	901	-0-	-2519	-0-	62	1	839	2	Y	-0-					70
05	3534	X	2747	-0-	-787	-0-	116	1	2631	2	Y	-0-					70
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									

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	69	1	1423	2	Y	-0-					22
05	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	69	1	1433	2	Y	-0-					22
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

WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 216415 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2048	-0-	-952	-0-	94	1	1921	2	Y	30	51	1			7
							33	9									
05	3100	X	2299	-0-	-801	-0-	106	1	2184	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MARKEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 216493 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9540 - 10679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	3093	-0-	-27	-0-	143	1	2940	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
05	3224	X	3217	-0-	-7	-0-	149	1	3068	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3264	-0-	264	264	131	1	3131	2	N	2	2	8			26
							2	9									
05	3100	N	3386	-0-	286	550	155	1	3231	2	N	-0-					26
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

WELCH, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 217283 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9570 - 10660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2490	X	2319	-0-	-171	-0-	108	1	2211	2	Y	-0-					-0-
05	2511	X	2373	-0-	-138	-0-	110	1	2263	2	Y	-0-					-0-
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									

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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
04	1020	X	939	-0-	-81	-0-	44	1	895	2	Y	-0-					-0-
05	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	68	1	1393	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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-

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
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	39	1	796	2	Y	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	39	1	796	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	2670	X	2640	-0-	-30	-0-	123	1	2517	2	Y	-0-					206
05	2759	X	2690	-0-	-69	-0-	124	1	2566	2	Y	-0-					206
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

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	118	1	2431	2	Y	-0-					-0-
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	116	1	2396	2	Y	-0-					-0-
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-

PRIOR GU WELL #: 3 RRCID -> 218559 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10072 - 10453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	1333	-0-	-977	-0-	77	1	1245	2	Y	10					63
							11	9									
05	2015	X	1238	-0-	-777	-0-	77	1	1161	2	Y	-0-					63
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	3062	-0-	-58	-0-	142	1	2920	2	Y	-0-					40
05	3224	X	3135	-0-	-89	-0-	145	1	2990	2	Y	-0-					40
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

VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 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
04	180	N	103	-0-	-77	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	87	-0-	-99	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
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-

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 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
04	3660	X	3184	-0-	-476	-0-	274	1	2893	2	N	15	1	8			79
							17	9									
05	3627	X	2834	-0-	-793	-0-	233	1	2588	2	N	12	1	8			90
							13	9									
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									

ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3302	-0-	-328	-0-	153	1	3149	2	Y	-0-					92
05	3534	X	3412	-0-	-122	-0-	158	1	3254	2	Y	-0-					92
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

COBRA #2 WELL #: 7 RRCID -> 219385 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9570 - 10658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2920	-0-	-50	-0-	136	1	2784	2	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2964	-0-	-105	-0-	137	1	2827	2	Y	-0-					-0-
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	14	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	14	1	287	2	Y	-0-					-0-
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-

MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 10714

04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	112	1	2295	2	Y	-0-					-0-
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	113	1	2329	2	Y	-0-					-0-
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-

CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 10674

04	3510	X	3463	-0-	-47	-0-	161	1	3300	2	Y	2					24
							2	9									
05	3627	X	3529	-0-	-98	-0-	162	1	3344	2	Y	21					45
							23	9									
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

DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 10670

04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	141	1	2892	2	Y	1	1	8			192
							1	9									
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	142	1	2935	2	Y	-0-					192
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

VIPER #3 WELL #: 3 L RRCID -> 220235 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9422 - 10690

04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	161	1	3312	2	Y	54	62	1			14
							59	9									
05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	162	1	3347	2	Y	41	29	1			26
							45	9									
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MARKEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 220320 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9600 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2485	-0-	-65	-0-	115	1	2370	2	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2550	-0-	-54	-0-	118	1	2432	2	Y	-0-					-0-
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-

VIPER #1 WELL #: 13 RRCID -> 220321 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9448 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	155	1	3175	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	160	1	3296	2	Y	-0-					-0-
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-

MARKEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 220433 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9524 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2414	-0-	-46	-0-	112	1	2302	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2423	-0-	-26	-0-	112	1	2311	2	Y	-0-					-0-
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-

COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	328	1	6738	2	Y	121	132	1			26
							133	9									
05	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	308	1	6347	2	Y	104	72	1			58
							114	9									
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									

MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1902	-0-	-48	-0-	88	1	1814	2	Y	-0-					-0-
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	91	1	1887	2	Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3218	-0-	-832	-0-	273	1	2886	2	Y	54	74	1			37
							59	9									
05	4185	X	3432	-0-	-753	-0-	277	1	3078	2	Y	70	51	1			56
							77	9									
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									

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636

04	1830	N	1764	-0-	-66	-0-	82	1	1682	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	79	1	1634	2	Y	-0-					-0-
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-

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736

04	3300	X	3197	-0-	-103	-0-	149	1	3048	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3220	-0-	-190	-0-	149	1	3071	2	Y	-0-					-0-
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-

TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692

04	2340	N	2328	-0-	-12	-0-	108	1	2220	2	N	-0-					59
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	110	1	2278	2	N	-0-					59
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

GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10492 - 10798

04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	176	1	717	2	N	1	1	8			85
							1	9									
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	169	1	602	2	N	2					87
							2	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CRIM WELL #: 7 RRCID -> 221107 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3742	-0-	-368	-0-	174	1	3567	2	Y	1					1
							1	9									
05	4247	X	2892	-0-	-1355	-0-	134	1	2758	2	Y	-0-					1
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-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	122	1	2763	2	Y	10					45
							11	9									
05	2635	X	2546	-0-	-89	-0-	112	1	2432	2	Y	2					47
							2	9									
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									

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	X	881	-0-	-439	-0-	41	1	840	2	Y	-0-					-0-
05	1364	X	880	-0-	-484	-0-	41	1	839	2	Y	-0-					-0-
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-

LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2377	-0-	-383	-0-	95	1	2280	2	N	2	2	8			98
							2	9									
05	2790	X	2677	-0-	-113	-0-	122	1	2548	2	N	6	6	8			98
							7	9									
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									

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
04	3810	X	3435	-0-	-375	-0-	160	1	3275	2	Y	-0-					60
05	3751	X	3570	-0-	-181	-0-	165	1	3405	2	Y	-0-					60
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

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 #: 5 RRCID -> 221736 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8379 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
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

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174

04	3360	X	2961	-0-	-399	-0-	173	1	2786	2	Y	2	2	8			28
							2	9									
05	3472	X	2949	-0-	-523	-0-	182	1	2766	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
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

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	281	1	1141	2	N	1	1	8			120
							1	9									
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	358	1	1280	2	N	1	1	8			120
							1	9									
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									

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

04	3000	X	2813	-0-	-187	-0-	131	1	2682	2	Y	-0-					77
05	2976	X	2943	-0-	-33	-0-	136	1	2807	2	Y	-0-					77
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

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

04	480	X	368	-0-	-112	-0-	17	1	351	2	Y	-0-					82
05	496	X	17	-0-	-479	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					82
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

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 #: 6 RRCID -> 224415 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9438 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2616	-0-	-174	-0-	110	1	2505	2	N	1	1	8			53
							1	9									
05	2821	X	2644	-0-	-177	-0-	115	1	2509	2	N	18	1	8			70
							20	9									
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

LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506

04	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	216	1	4440	2	Y	-0-					-0-
05	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	220	1	4539	2	Y	-0-					-0-
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-

WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715

04	1740	N	1364	-0-	-376	-0-	63	1	1301	2	Y	-0-					80
05	3100	N	4801	-0-	1701	1701	222	1	4579	2	Y	-0-					80
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									

WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 10704

04	2130	N	2031	-0-	-99	-0-	94	1	1937	2	Y	-0-					117
05	2108	N	1926	-0-	-182	-0-	89	1	1837	2	Y	-0-					117
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

KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582

04	548	X	548	-0-	-0-	-0-	22	1	526	2	Y	-0-					28
05	496	X	420	-0-	-76	-0-	19	1	401	2	Y	-0-					28
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2421	-0-	-39	-0-	102	1	2315	2	N	4	2	8			32
							4	9									
05	2511	X	2357	-0-	-154	-0-	103	1	2251	2	N	3					35
							3	9									
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									

MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2879	-0-	-31	-0-	131	1	2689	2	Y	54					104
							59	9									
05	2976	X	2953	-0-	-23	-0-	137	1	2816	2	Y	-0-					104
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									

BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2052	-0-	-918	-0-	141	1	1911	2	Y	-0-					119
05	3069	X	2217	-0-	-852	-0-	94	1	2123	2	Y	-0-					119
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									

AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3138	-0-	-312	-0-	146	1	2992	2	Y	-0-					-0-
05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	172	1	3539	2	Y	-0-					-0-
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-

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	64	1	1307	2	Y	-0-					-0-
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	78	1	1615	2	Y	-0-					-0-
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									

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
04	4170	X	3537	-0-	-633	-0-	164	1	3373	2	Y	-0-					27
05	3689	X	3667	-0-	-22	-0-	165	1	3410	2	Y	84					111
							92	9									
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									

VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	130	1	2662	2	Y	54	54	1			12
							59	9									
05	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	129	1	2666	2	Y	41	28	1			25
							45	9									
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									

MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3660	-0-	-270	-0-	167	1	3434	2	Y	54	61	1			10
							59	9									
05	3937	X	3744	-0-	-193	-0-	172	1	3547	2	Y	23	20	1			13
							25	9									
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									

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2989	-0-	-41	-0-	139	1	2850	2	Y	-0-					-0-
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	145	1	2992	2	Y	-0-					-0-
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									

VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1678	-0-	-332	-0-	78	1	1600	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1445	-0-	-632	-0-	67	1	1378	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	2520	N	398	-0-	-2122	-0-	34	1	363	2	N	1					20
							1	9									
05	2635	N	44	-0-	-2591	-0-	4	1	40	2	N	-0-					20
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

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

04	3960	X	3941	-0-	-19	-0-	183	1	3758	2	Y	-0-					-0-
05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	197	1	4059	2	Y	-0-					-0-
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-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

04	2700	X	2430	-0-	-270	-0-	113	1	2317	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2492	-0-	-267	-0-	115	1	2377	2	Y	-0-					-0-
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-

DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 10688

04	2310	N	2235	-0-	-75	-0-	104	1	2131	2	Y	-0-					94
05	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	105	1	2165	2	Y	-0-					94
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

KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 230578 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7224 - 10640

04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	932	1	1395	2	N	106	3	8			139
							117	9									
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	948	1	1078	2	N	77	172	1	1	8	43
							85	9									
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									

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
04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	144	1	3261	2	N	1	1	8			45
							1	9									
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	151	1	3300	2	N	-0-					45
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

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3280	-0-	-230	-0-	152	1	3126	2	Y	2					156
							2	9									
05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	175	1	3610	2	Y	-0-					156
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

VIPER #1 WELL #: 17 RRCID -> 230714 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10028 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3811	-0-	-299	-0-	177	1	3634	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3869	-0-	-223	-0-	179	1	3690	2	Y	-0-					-0-
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-

CRIM WELL #: 3 RRCID -> 230819 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9404 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	207	1	4245	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4300	-0-	-319	-0-	197	1	4070	2	Y	30					30
							33	9									
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

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 231377 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9472 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2776	-0-	-164	-0-	129	1	2647	2	Y	-0-					230
05	3038	X	2851	-0-	-187	-0-	132	1	2719	2	Y	-0-					230
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	2127	-0-	-2403	-0-	93	1	1901	2	Y	121					261
							133	9									
05	4402	X	2018	-0-	-2384	-0-	93	1	1925	2	Y	-0-	177	1			84
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									

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 231977 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 9452 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2967	-0-	-453	-0-	125	1	2833	2	N	8	1	8			77
							9	9									
05	3534	X	3025	-0-	-509	-0-	133	1	2892	2	N	-0-					77
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2155	-0-	-215	-0-	90	1	2035	2	N	27	1	8			59
							30	9									
05	2418	N	2175	-0-	-243	-0-	95	1	2077	2	N	3					62
							3	9									
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									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2640	-0-	-300	-0-	111	1	2522	2	N	6	3	8			50
							7	9									
05	3007	X	2640	-0-	-367	-0-	116	1	2522	2	N	2					52
							2	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2241	-0-	-309	-0-	94	1	2138	2	N	8	1	8			80
							9	9									
05	2635	X	2326	-0-	-309	-0-	102	1	2224	2	N	-0-					80
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

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 232384 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9482 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	560	-0-	-40	-0-	26	1	534	2	Y	-0-					54
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	28	1	580	2	Y	-0-					54
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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	140	1	3171	2	N	1	1	8			30
							1	9									
05	3596	X	3324	-0-	-272	-0-	146	1	3178	2	N	-0-					30
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

STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3482	-0-	-178	-0-	162	1	3320	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3549	-0-	-233	-0-	164	1	3385	2	Y	-0-					-0-
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-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	132	1	2699	2	Y	54	57	1			11
							59	9									
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	146	1	3012	2	Y	41	29	1			23
							45	9									
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									

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
04	2940	X	2726	-0-	-214	-0-	127	1	2599	2	Y	-0-					56
05	2914	X	2911	-0-	-3	-0-	129	1	2652	2	Y	118	141	1	1	8	32
							130	9									
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									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	186	1	4213	2	N	26	2	8			54
							29	9									
05	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	204	1	4446	2	N	4	1	8			57
							4	9									
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									

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 232856 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9426 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2266	-0-	-194	-0-	96	1	2169	2	N	1	1	8			38
							1	9									
05	2542	X	2237	-0-	-305	-0-	98	1	2139	2	N	-0-					38
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

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2441	-0-	-649	-0-	103	1	2337	2	N	1	1	8			50
							1	9									
05	3069	X	2614	-0-	-455	-0-	114	1	2493	2	N	6	1	8			55
							7	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
04	3750	X	3503	-0-	-247	-0-	148	1	3352	2	N	3	1	8			75
							3	9									
05	3782	X	3680	-0-	-102	-0-	161	1	3516	2	N	3	1	8			77
							3	9									
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-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	3778	-0-	-572	-0-	160	1	3617	2	N	1	1	8			33
							1	9									
05	4340	X	3944	-0-	-396	-0-	173	1	3770	2	N	1	1	8			33
							1	9									
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

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1631	-0-	-559	-0-	76	1	1555	2	Y	-0-					41
05	2263	X	1887	-0-	-376	-0-	87	1	1800	2	Y	-0-					41
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

COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1551	-0-	-249	-0-	72	1	1479	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1582	-0-	-278	-0-	73	1	1509	2	Y	-0-					-0-
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-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 233650 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9496 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	936	1	819	2	N	25					97
							28	9									
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	967	1	798	2	N	-0-					97
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

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 #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	3999	-0-	-321	-0-	169	1	3830	2	N	-0-					35
05	4340	X	4063	-0-	-277	-0-	178	1	3885	2	N	-0-					35
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

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	2011	-0-	-89	-0-	85	1	1920	2	N	5	3	8			22
							6	9									
05	2170	X	1961	-0-	-209	-0-	86	1	1873	2	N	2	1	8			23
							2	9									
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

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1963	-0-	-107	-0-	91	1	1872	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	2008	-0-	-38	-0-	93	1	1915	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	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
04	990	X	904	-0-	-86	-0-	42	1	862	2	Y	-0-					60
05	992	X	939	-0-	-53	-0-	43	1	896	2	Y	-0-					60
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2081	-0-	-139	-0-	97	1	1984	2	Y	-0-					162
05	2294	N	2111	-0-	-183	-0-	96	1	1975	2	Y	36	1	8			197
							40	9									
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									

KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	158	1	3236	2	Y	58					84
							64	9									
05	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	168	1	3472	2	Y	26	70	1	1	8	39
							29	9									
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									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235903 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9414 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2923	-0-	-17	-0-	123	1	2798	2	N	2	1	8			115
							2	9									
05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	139	1	3022	2	N	5	1	8			119
							6	9									
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-

HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 10620 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	2983	-0-	-647	-0-	254	1	2678	2	Y	46	61	1			27
							51	9									
05	3720	X	3022	-0-	-698	-0-	245	1	2716	2	Y	55	40	1	1	8	41
							61	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	5154	-0-	-6	-0-	217	1	4930	2	N	6	2	8			94
							7	9									
05	5363	X	5268	-0-	-95	-0-	231	1	5033	2	N	4	1	8			97
							4	9									
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									

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3611	-0-	-49	-0-	153	1	3458	2	N	-0-					30
05	4185	X	3156	-0-	-1029	-0-	138	1	3018	2	N	-0-					30
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									

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1942	-0-	-98	-0-	90	1	1852	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1949	-0-	-97	-0-	90	1	1859	2	Y	-0-					-0-
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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	4758	-0-	-462	-0-	201	1	4556	2	N	1	1	8			73
							1	9									
05	5363	X	4911	-0-	-452	-0-	215	1	4695	2	N	1	1	8			73
							1	9									
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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	1666	-0-	-404	-0-	70	1	1596	2	N	-0-					31
05	2015	X	1697	-0-	-318	-0-	74	1	1623	2	N	-0-					31
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	2705	-0-	-925	-0-	114	1	2587	2	N	4	2	8			30
							4	9									
05	3441	X	2571	-0-	-870	-0-	113	1	2457	2	N	1	1	8			30
							1	9									
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									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668

04	3810	X	3744	-0-	-66	-0-	158	1	3585	2	N	1	1	8			53
							1	9									
05	3937	X	3600	-0-	-337	-0-	158	1	3442	2	N	-0-					53
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

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704

04	14917	X	6121	-0-	-8796	-0-	1037	1	4920	2	N	149	180	1	11	8	236
							164	9									
05	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	1174	1	4462	2	N	150	172	1	34	8	180
							165	9									
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									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638

04	2640	X	2438	-0-	-202	-0-	103	1	2329	2	N	5	2	8			115
							6	9									
05	2666	X	2495	-0-	-171	-0-	109	1	2379	2	N	6	1	8			120
							7	9									
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									

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 #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4789	-0-	-71	-0-	202	1	4586	2	N	1	1	8			70
							1	9									
05	5115	X	4680	-0-	-435	-0-	205	1	4475	2	N	-0-					70
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

KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3301	-0-	-239	-0-	153	1	3148	2	Y	-0-					154
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	159	1	3278	2	Y	39	153	1			40
							43	9									
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

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	76	1	1556	2	Y	-0-					88
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	77	1	1584	2	Y	-0-					88
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

VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	131	1	2691	2	Y	-0-	11	1			-0-
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	138	1	2847	2	Y	-0-					-0-
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-

VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3691	-0-	-89	-0-	171	1	3520	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3736	-0-	-108	-0-	173	1	3563	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	77	1	1572	2	Y	100					112
							110	9									
05	1767	X	1750	-0-	-17	-0-	81	1	1669	2	Y	-0-					112
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 239824 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	6766	-0-	-254	-0-	286	1	6478	2	N	2	2	8			67
							2	9									
05	7192	X	6776	-0-	-416	-0-	297	1	6478	2	N	1	1	8			67
							1	9									
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									

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	6888	-0-	-162	-0-	290	1	6587	2	N	10	1	8			142
							11	9									
05	7905	X	7096	-0-	-809	-0-	311	1	6783	2	N	2					144
							2	9									
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									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 242555 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9464 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4487	-0-	-193	-0-	189	1	4289	2	N	8	2	8			75
							9	9									
05	4681	X	4574	-0-	-107	-0-	200	1	4366	2	N	7	1	8			81
							8	9									
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-

VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3084	-0-	-276	-0-	142	1	2912	2	Y	27	32	1			6
							30	9									
05	3472	X	3087	-0-	-385	-0-	141	1	2917	2	Y	26	18	1			14
							29	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3624	-0-	-36	-0-	167	1	3427	2	Y	27	31	1			7
							30	9									
05	3782	X	3754	-0-	-28	-0-	173	1	3559	2	Y	20	14	1			13
							22	9									
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-

KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	90	1	1849	2	Y	95					156
							105	9									
05	2077	X	1838	-0-	-239	-0-	84	1	1742	2	Y	11	108	1			59
							12	9									
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

VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2532	-0-	-288	-0-	118	1	2414	2	Y	-0-					122
05	2852	X	2672	-0-	-180	-0-	124	1	2548	2	Y	-0-					122
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

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	93	1	2227	2	Y	162					288
							178	9									
05	2728	N	2534	-0-	-194	-0-	110	1	2284	2	Y	127	188	1			227
							140	9									
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

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
04	2490	X	2037	-0-	-453	-0-	81	1	1954	2	N	2	2	8			183
							2	9									
05	2263	X	2140	-0-	-123	-0-	98	1	2041	2	N	1	1	8			183
							1	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
STINGRAY WELL #: 4 RRCID -> 243974 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9824 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/23/2013

HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700

04	4260	X	4153	-0-	-107	-0-	193	1	3960	2	Y	-0-					27
05	4402	X	4224	-0-	-178	-0-	195	1	4029	2	Y	-0-					27
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									

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770

04	5670	X	4623	-0-	-1047	-0-	396	1	4185	2	Y	38	55	1			24
							42	9									
05	5549	X	4726	-0-	-823	-0-	386	1	4289	2	Y	46	35	1			35
							51	9									
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									

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244180 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9406 - 10658

04	3060	X	2930	-0-	-130	-0-	124	1	2804	2	N	2	2	8			156
							2	9									
05	3131	X	3096	-0-	-35	-0-	136	1	2959	2	N	1	1	8			156
							1	9									
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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244315 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9536 - 10620

04	3270	X	3159	-0-	-111	-0-	133	1	3016	2	N	9	1	8			127
							10	9									
05	3751	X	3190	-0-	-561	-0-	140	1	3043	2	N	6					133
							7	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2400	-0-	-120	-0-	111	1	2289	2	Y	-0-					117
05	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	114	1	2354	2	Y	-0-					117
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

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	2916	-0-	-1344	-0-	123	1	2791	2	N	2	2	8			70
							2	9									
05	4309	X	2960	-0-	-1349	-0-	130	1	2830	2	N	-0-					70
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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2686	-0-	-224	-0-	113	1	2572	2	N	1	1	8			56
							1	9									
05	3007	X	2832	-0-	-175	-0-	124	1	2701	2	N	6	1	8			61
							7	9									
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

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6420	X	6054	-0-	-366	-0-	256	1	5797	2	N	1	1	8			33
							1	9									
05	6541	X	6203	-0-	-338	-0-	272	1	5931	2	N	-0-					33
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

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	4018	-0-	-242	-0-	170	1	3844	2	N	4	1	8			156
							4	9									
05	4402	X	4081	-0-	-321	-0-	179	1	3900	2	N	2					158
							2	9									
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									

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3648	-0-	-492	-0-	154 1	1 9	3493	2	N	1	1	8			92
05	4278	X	3596	-0-	-682	-0-	158	1	3438	2	N	-0-					92
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

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3942	-0-	-348	-0-	166 10	1 9	3766	2	N	9	1	8			64
05	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	189 7	1 9	4122	2	N	6	1	8			69
06	4170	X	3915	-0-	-255	-0-	180 4	1 9	3731	2	N	4	1	8			72
07	4309	X	4023	-0-	-286	-0-	171 4	1 9	3848	2	N	4	4	8			72
08	4309	X	3835	-0-	-474	-0-	163 3	1 9	3669	2	N	3					75
09	4170	X	3568	-0-	-602	-0-	167 3	1 9	3398	2	N	3					78

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	2215	-0-	-1895	-0-	367	1	1848	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	2505	-0-	-1153	-0-	389	1	2116	2	Y	-0-					-0-
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									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9506 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	4333	-0-	-47	-0-	183	1	4146	2	N	4	4	8			137
							4	9									
05	4526	X	4461	-0-	-65	-0-	195	1	4259	2	N	6	1	8			142
							7	9									
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									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3063	-0-	-417	-0-	129	1	2928	2	N	5	2	8			111
							6	9									
05	3317	X	3145	-0-	-172	-0-	138	1	3004	2	N	3					114
							3	9									
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

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 245874 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9398 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3817	-0-	-83	-0-	161	1	3656	2	Y	-0-					11
05	4247	X	3678	-0-	-569	-0-	161	1	3517	2	Y	-0-					11
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

JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	2649	-0-	-1611	-0-	432	1	2175	2	Y	38	44	1			69
							42	9									
05	3782	X	2748	-0-	-1034	-0-	427	1	2319	2	Y	2					71
							2	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	1599	-0-	-1131	-0-	261	1	1314	2	Y	22	27	1			46
							24	9									
05	2387	X	1995	-0-	-392	-0-	310	1	1684	2	Y	1					47
							1	9									
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									

WELCH, KATHERINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246834 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10246 - 10678

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	8	5			-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

04	3810	X	3684	-0-	-126	-0-	155	1	3521	2	N	7	1	8			89
							8	9									
05	3937	X	3765	-0-	-172	-0-	165	1	3593	2	N	6	1	8			94
							7	9									
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

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594

04	2580	N	2457	-0-	-123	-0-	104	1	2347	2	N	5	2	8			100
							6	9									
05	2666	N	2381	-0-	-285	-0-	104	1	2270	2	N	6					106
							7	9									
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	5856	-0-	-1194	-0-	247	1	5598	2	N	10	2	8			67
							11	9									
05	7285	X	5854	-0-	-1431	-0-	256	1	5590	2	N	7	1	8			73
							8	9									
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									

JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	1538	-0-	-1882	-0-	250	1	1260	2	Y	25	35	1			60
							28	9									
05	2852	X	1984	-0-	-868	-0-	308	1	1675	2	Y	1					61
							1	9									
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									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	3967	-0-	-1133	-0-	167	1	3796	2	Y	4					82
							4	9									
05	5208	X	4045	-0-	-1163	-0-	177	1	3866	2	Y	2					84
							2	9									
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

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	1076	1	5416	2	Y	130	71	1			114
							143	9									
05	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	1105	1	6009	2	Y	14					128
							15	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3153	-0-	-207	-0-	133	1	3012	2	N	7	1	8			64
							8	9									
05	3472	X	3123	-0-	-349	-0-	137	1	2980	2	N	5					69
							6	9									
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									

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3306	-0-	-294	-0-	139	1	3147	2	N	18	1	8			43
							20	9									
05	3689	X	3292	-0-	-397	-0-	144	1	3148	2	N	-0-					43
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									

HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 10750 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38850	X	31253	-0-	-7597	-0-	31047	2	206	9	N	187	161	1	2	8	65
05	36301	X	32509	-0-	-3792	-0-	32315	2	194	9	N	176	169	1	2	8	70
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

PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3305	-0-	-235	-0-	139	1	3159	2	N	6	3	8			84
							7	9									
05	3596	X	3417	-0-	-179	-0-	150	1	3263	2	N	4	1	8			87
							4	9									
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

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3254	-0-	-166	-0-	137	1	3113	2	N	4	1	8			100
							4	9									
05	3627	X	3492	-0-	-135	-0-	153	1	3330	2	N	8	2	8			106
							9	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	2334	-0-	-2946	-0-	98	1	2228	2	N	7	4	8			72
							8	9									
05	4960	X	2361	-0-	-2599	-0-	103	1	2250	2	N	7	1	8			78
							8	9									
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

POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682

04	3540	X	2341	-0-	-1199	-0-	99	1	2242	2	N	-0-					70
05	3658	X	2463	-0-	-1195	-0-	108	1	2355	2	N	-0-					70
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

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616

04	6240	X	6019	-0-	-221	-0-	254	1	5756	2	N	8	2	8			59
							9	9									
05	6417	X	6201	-0-	-216	-0-	271	1	5920	2	N	9	1	8			67
							10	9									
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									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600

04	5370	X	3864	-0-	-1506	-0-	163	1	3693	2	N	7	1	8			56
							8	9									
05	5146	X	4143	-0-	-1003	-0-	182	1	3960	2	N	1	1	8			56
							1	9									
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	1001	1	2977	2	N	2	2	8			83
							2	9									
05	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	1039	1	3064	2	N	-0-					83
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

PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10700 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32760	X	17960	-0-	-14800	-0-	17782	2	178	9	N	162	182	1	2	8	117
05	30690	X	23042	-0-	-7648	-0-	22878	2	164	9	N	149	170	1	2	8	94
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

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10594 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	3883	-0-	-917	-0-	767	1	3114	2	N	2	1	8			80
							2	9									
05	4712	X	3761	-0-	-951	-0-	823	1	2937	2	N	1	1	8			80
							1	9									
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

JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47100	X	33229	-0-	-13871	-0-	33097	2	132	9	N	120	179	1	3	8	167
05	46965	X	33809	-0-	-13156	-0-	33635	2	174	9	N	158	163	1	13	8	149
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

JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37650	X	31207	-0-	-6443	-0-	210	1	30866	2	N	119	149	1	2	8	147
							131	9									
05	38905	X	29272	-0-	-9633	-0-	217	1	28944	2	N	101	9	8			239
							111	9									
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									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32700	X	28261	-0-	-4439	-0-	1311	1	26916	2	N	31	15	8			116
							34	9									
05	33015	X	27098	-0-	-5917	-0-	1252	1	25833	2	N	12	2	8			126
							13	9									
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									

WORLEY WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	164610	X	80429	-0-	-84181	-0-	150	1	79793	2	Y	442	345	1	9	8	295
							486	9									
05	159154	X	72751	-0-	-86403	-0-	155	1	72317	2	Y	254	299	1	28	8	222
							279	9									
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									

STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	18893	-0-	18893	18893	881	1	18005	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
09	14B2	EXT	195681	-0-	195681	214574	6393	1	189084	2	N	185	15	8			170
							204	9									

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		22424	-0-	22424	22424	44	1	22256	2	N	113					113
							124	9									
05	T. A.		402032	-0-	402032	424456	341	1	398222	2	N	3154	2911	1	12	8	344
							3469	9									
06	T. A.		382341	-0-	382341	806797	330	1	379001	2	N	2736	2807	1	6	8	267
							3010	9									
07	T. A.		389764	-0-	389764	1196561	341	1	386389	2	N	2758	2794	1	17	8	214
							3034	9									
08	T. A.		335647	-0-	335647	1532208	341	1	332784	2	N	2293	2289	1			218
							2522	9									
09	T. A.		151985	-0-	151985	1684193	176	1	150747	2	N	965	1069	1			114
							1062	9									

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219492 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11572 - 11830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221323 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11502 - 11674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER 4 WELL #: 1 T RRCID -> 229106 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240 X	108	-0-	-132	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
05	248 X	114	-0-	-134	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
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-

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230580 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11470 - 11496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	7950	X	5626	-0-	-2324	-0-	180	1	5432	2	N	13					50
							14	9									
05	8215	X	5604	-0-	-2611	-0-	174	1	5422	2	N	7	7	8			50
							8	9									
06	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					50
07	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					50
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10020	X	9594	-0-	-426	-0-	78	1	9516	2	N	-0-					131
05	10354	X	9966	-0-	-388	-0-	139	1	9827	2	N	-0-					131
06	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					N	NO RPT					131
07	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					131
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
04	14215	X	14215	-0-	-0-	-0-	116	1	14096	2	N	3					91
							3	9									
05	16058	X	14364	-0-	-1694	-0-	201	1	14161	2	N	2					93
							2	9									
06	15540	X	NO RPT	-0-	-15540	-0-					N	NO RPT					93
07	16058	X	NO RPT	-0-	-16058	-0-					N	NO RPT					93
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
WILLIAMS WELL #: 1A RRCID -> 111888 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7441 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	546	2	32	9	N	29					207
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	604	2	8	9	N	7	174	1			40
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

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
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					39
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					39
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

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
04	420	N	265	-0-	-155	-0-	265	2			N	-0-					70
05	403	N	321	-0-	-82	-0-	18	1	303	2	N	-0-					70
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									

B M ENERGY, INC. 040792
ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					170
05	682	N	617	-0-	-65	-0-	614	2	3	9	N	3	116	1			57
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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113460 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	405	X	215	-0-	-190	-0-	25	1	190	2	Y	-0-					36
05	116	X	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	2	Y	-0-					36
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

BASA RESOURCES, INC. 053974
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	329	1	1374	2	N	15					199
							17	9									
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	1015	1	1406	2	N	8					207
							9	9									
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									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	38	-0-		-22	-0-	38	2			N	-0-					61
05	87	N	87	-0-		-0-	-0-	87	2			N	-0-					61
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	NO RPT	-0-		-30	-0-					N	NO RPT					68

MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454

04	90	N	89	-0-		-1	-0-	89	2			N	-0-					163
05	93	N	84	-0-		-9	-0-	84	2			N	-0-					163
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	60	N	NO RPT	-0-		-60	-0-					N	NO RPT					163

GOODE, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 106600 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7282 - 7292

04	14B	DENY	47	-0-		47	679	47	2			N	-0-					42
05	14B	DENY	119	-0-		119	798	119	2			N	-0-					42
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	NO RPT	-0-		-0-	881					N	NO RPT					42

JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350

04	33	N	33	-0-		-0-	-0-	13	2	20	9	N	18					58
05	93	N	31	-0-		-62	-0-	11	2	20	9	N	18					76
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	30	N	NO RPT	-0-		-30	-0-					N	NO RPT					103

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463

04	1980	N	1383	-0-		-597	-0-	1377	2	6	9	N	5					84
05	1767	N	1260	-0-		-507	-0-	1242	2	18	9	N	16					100
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	1080	N	NO RPT	-0-		-1080	-0-					N	NO RPT					111

KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298

04	150	N	141	-0-		-9	-0-	135	2	6	9	N	5					115
05	137	N	137	-0-		-0-	-0-	128	2	9	9	N	8					123
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	NO RPT	-0-		-150	-0-					N	NO RPT					136

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

04	150	N	129	-0-		-21	-0-	129	2			N	-0-					190
05	124	N	121	-0-		-3	-0-	121	2			N	-0-					190
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	90	N	NO RPT	-0-		-90	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 7573 - 7665

04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	68556					N	-0-					75
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	68556					N	-0-					75
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-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

04	SWR	10	793	-0-	793	47082	33 25	1 9	735	2	N	23	22	0			8
05	SWR	10	725	-0-	725	47807	30 9	1 9	686	2	N	8	11	0			5
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

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

04	SWR	10	28	-0-	28	25594	1	1	27	2	N	-0-	4	0			-0-
05	SWR	10	5	-0-	5	25599	5	2			N	-0-					-0-
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-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 236182 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7013 - 7033

04	0	A	-0-	-0-	-0-	1673					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2013 - PLUGGED 04-29-2013

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

04	SWR	10	324	-0-	324	24004	13 9	1 9	302	2	N	8	9	0			3
05	SWR	10	282	-0-	282	24286	12 6	1 9	264	2	N	5	5	0			3
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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	329	-0-	329	13859	48 26	1 9	255	2	N	24					127
05	SWR	10	374	-0-	374	14233	75 25	1 9	274	2	N	23					150
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

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	412					N	-0-					-0-
05	SWR	10	23	-0-	23	435	5	1	18	2	N	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 237894 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6926 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2013 - PLUGGED 5/4/2013

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	2254	-0-	2254	69742	355	1	1899	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10	2135	-0-	2135	71877	457	1	1678	2	N	-0-					-0-
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-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	70	-0-	70	130138	11	1	59	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10	54	-0-	54	130192	12	1	42	2	N	-0-					-0-
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-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	3	-0-	3	2035	3	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2035					N	-0-					-0-
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-

AKIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240744 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7024 - 8602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2693					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2693					N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243347 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 6852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	152	-0-	152	13220	18	1	134	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10	131	-0-	131	13351	17	1	114	2	N	-0-					-0-
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-

BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 256055 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11322 PERF. 7694 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	284	-0-	284	3941	284	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	31	-0-	31	3972	31	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3972					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3972					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3972					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3972					N	-0-					-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	1287	-0-	1287	48771	203	1	1084	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10	966	-0-	966	49737	207	1	759	2	N	-0-					-0-
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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	550	-0-	550	106181	87	1	463	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10	444	-0-	444	106625	95	1	349	2	N	-0-					-0-
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-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 256449 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256451 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 7770 - 9457

04	SWR 10	66	-0-	66	7728	10 3	1 9	53	2	N	3	59	0			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7728					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7728					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7728					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7728					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7728					N	-0-					-0-

NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257617 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 7178 - 8706

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 257987 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 266669 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570

04	28920 X	1352	-0-	-27568	-0-	63 2	1 9	1287	2	N	2					155
05	6510 X	2413	-0-	-4097	-0-	97 73	1 9	2243	2	N	66	184	0			37
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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	210	1	2648	2	N	35					124
							39	9									
05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	217	1	3725	2	N	20					144
							22	9									
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									

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
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	49	1	1198	2	N	58	2	1			165
							64	9									
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	56	1	1106	2	N	52					217
							57	9									
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									

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CADENHEAD, R.V. WELL #: RRCID -> 156235 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7007 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2009

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	83	1	2016	2	N	17	3	1			59
							19	9									
05	3100	N	3900	-0-	800	800	1935	1	1931	2	N	31					90
							34	9									
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	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2401	2	10	9	N	9	4	1			111
09	2400	X	1808	-0-	-592	-0-	78	1	1720	2	N	9					120
							10	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MAXWELL T. D. WELL #: 2 RRCID -> 161286 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 7947 - 7968

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 164368 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6224 - 6231

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

04	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	45	1	1089	2	N	17	2	1			33
							19	9									
05	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	54	1	1069	2	N	24					57
							26	9									
06	1230	N	1079	-0-	-151	-0-	48	1	992	2	N	35	2	1			90
							39	9									
07	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	51	1	985	2	N	31					121
							34	9									
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	85	1	1322	2	N	19	2	1			138
							21	9									
*09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	51	1	1124	2	N	48	144	1			42
							53	9									

ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936

04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	153	1	3712	2	N	-0-	184	1			21
05	2635	X	2624	-0-	-11	-0-	126	1	2478	2	N	18					39
							20	9									
06	2550	X	425	-0-	-2125	-0-	20	1	405	2	N	-0-	4	1			35
07	2635	X	1358	-0-	-1277	-0-	66	1	1270	2	N	20					55
							22	9									
08	2635	X	2069	-0-	-566	-0-	2045	2	24	9	N	22	3	1			74
09	2550	X	2195	-0-	-355	-0-	95	1	2096	2	N	4					78
							4	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WIGAND WELL #: 1 RRCID -> 169005 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7881 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	96	1	2342	2	N	15	4	1			98
							17	9									
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	119	1	2353	2	N	29					127
							32	9									
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	93	1	1905	2	N	13	4	1			136
							14	9									
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	103	1	1982	2	N	9					145
							10	9									
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2220	2	2	9	N	2	4	1			143
*09	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	106	1	2354	2	N	54	165	1			32
							59	9									

TIPPS, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 169017 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8464 - 8476

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FAHLE WELL #: 1 RRCID -> 247040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 7650

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234426 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 7568

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 235955 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 7398

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1	-0-	1	5	1	2		Y	-0-			-0-
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-

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 261369 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7246 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2456	2	33	9	N	30					90
05	2294	X	2210	-0-	-84	-0-	2182	2	28	9	N	25					115
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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					62
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					62
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

REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	334	-0-	-176	-0-	321	2	13	9	N	12					74
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	449	2	23	9	N	21					95
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

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					67
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					67
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

LARGO OIL COMPANY 486640
BEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 115456 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7424 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	254	2	164	9	N	149	177	1			57
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	251	3	151	9	N	137					194
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

RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	849	2	11	9	N	10					82
05	465	N	47	-0-	-418	-0-	47	2			N	-0-					82
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

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
04	3300	X	2310	-0-	-990	-0-	2277	2	33	9	N	30					154
05	3286	X	2221	-0-	-1065	-0-	2188	2	33	9	N	30					184
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

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2601	2	66	9	N	60					140
05	3007	N	2799	-0-	-208	-0-	2771	2	28	9	N	25					165
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

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3735	2	193	9	N	175	167	1			43
05	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3413	2	62	9	N	56					99
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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 1 RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1784	-0-	-16	-0-	163	1	1509	2	N	102	136	1			237
							112	9									
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	200	1	1604	2	N	99	143	1			193
							109	9									
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									

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	628	2	11	9	N	10					105
05	713	N	474	-0-	-239	-0-	474	2			N	-0-					105
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

RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 3 RRCID -> 232921 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7394 - 7518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234413 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7558 - 7561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234628 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235051 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235344 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235577 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235690 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 7425 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238660 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SILER HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 241278 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244545 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247493 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247574 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE WELL #: 2 RRCID -> 016156 COMPL. DATE 02/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7372 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					21
05	806	N	455	-0-	-351	-0-	455	2			N	-0-					21
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

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993
RICHARDSON WELL #: 1 C RRCID -> 036195 COMPL. DATE 04/04/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7414 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-	174	1			46
05	713	N	70	-0-	-643	-0-	70	2			N	-0-					46
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

FLANGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 038151 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					62
05	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					62
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

CITY OF HENDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 039073 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7494 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	697	-0-	-263	-0-	697	2			N	-0-					176
05	992	N	780	-0-	-212	-0-	733	2	47	9	N	43	176	1			43
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

MCNEE WELL #: 1 RRCID -> 177705 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7302 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					138
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					138
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

MCNEE WELL #: 1A RRCID -> 179085 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7393 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					58
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					58
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

SABINE OIL & GAS LLC 742142
REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 140651 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7531 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2	2	8			47
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					47
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

ANDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	180	-0-	-120	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					76
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					76
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

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	834	-0-	-276	-0-	30	1	687	2	N	106	180	1	1	8	60
							117	9									
05	930	N	716	-0-	-214	-0-	31	1	685	2	N	-0-					60
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

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					191
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					191
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

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
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-

SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 245865 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 258134 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAUL WELCH GU WELL #: 1 RRCID -> 262301 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1670	-0-	-130	-0-	1664	2	6	9	N	5					104
05	2015	N	1764	-0-	-251	-0-	1755	2	9	9	N	8					112
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	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					146

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	2	1	275	2	N	-0-					168
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	5	1	299	2	N	-0-					168
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					168
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168
09	DELQ	PR	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					519
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					519
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					519
09	DELQ	PR	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3445	-0-	-215	-0-	28 6	1 9	3411	2	N	5					856
05	3782	X	3497	-0-	-285	-0-	48 77	1 9	3372	2	N	70	183	1	6	8	737
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					737
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					737
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					737
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					737

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 236689 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7272 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	966	-0-	-24	-0-	924	3	42	9	N	38					102
05	1023	N	991	-0-	-32	-0-	941	3	50	9	N	45					147
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					67
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					67
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

MINDEN (RODESSA 6350) 61792 435 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MAYO, EDDIE 536900
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 190359 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6332 - 6338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINDEN (RODESSA 6370) 61792 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TUFCO A WELL #: 1 RRCID -> 147742 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6241 - 6246

04	3150 #	2924	-0-	-226	-0-	508 1 64 9	2352 2	N	58					137
05	3193 #	2723	-0-	-470	-0-	497 1 63 9	2163 2	N	57					194
06	3000 #	2565	-0-	-435	-0-	469 1 30 9	2066 2	N	27	178	1			43
07	3100 #	2867	-0-	-233	-0-	497 1 35 9	2335 2	N	32					75
08	3007 #	2719	-0-	-288	-0-	489 1 46 9	2184 2	N	42					117
09	2910 #	2674	-0-	-236	-0-	557 1 24 9	2093 2	N	22					139

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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

MINDEN (TRANS.) 61792 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 192053 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7346 - 7368

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK) 61792 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JONES, JIMMY OIL CO. 443052
WELCH, TROY WELL #: 1 RRCID -> 039517 COMPL. DATE 04/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7345 - 7352

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					40
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					40
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					40
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					40
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					40
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/1992

MINDEN (TRAVIS PEAK-HUNT) 61792 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MAYO, EDDIE 536900
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 123931 COMPL. DATE 03/29/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN(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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN, S. (PETTIT) 61797 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 108777 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7339 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	384	2	70	9	N	64					80
05	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-					80
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

MINDEN, W. (RODESSA HILL) 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALLEN, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 101038 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6583 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 244128 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 6421 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2013 - P&A 04-11-2013

MINDEN, W. (RODESSA HILL) //CONT.// 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 2 U RRCID -> 193829 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6754 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					125
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	579	2	53	9	N	48					173
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

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					28
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	119	2	123	9	N	112					140
*09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					140

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660) 61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR WELL #: 5 RRCID -> 244168 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7550 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					228
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					228
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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
JONES WELL #: 1 RRCID -> 209582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7604 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					80
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7800) 61798 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 204283 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	#	692	-0-	-118	-0-	648	2	44	9	N	40					215
05	1023	#	460	-0-	-563	-0-	459	2	1	9	N	1	1	8			215
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

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7800) //CONT.// 61798 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 220479 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7690 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					162
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			162
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

MISTER SHINGLE (RODESSA) 62178 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SILER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141187 COMPL. DATE 03/24/1992 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 6853 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	896	-0-	-34	-0-	893	2	3	9	N	3					233
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					233
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

MIYAGI (PETTIT) 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236758 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9246 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
BATES, INEZ WELL #: 6 RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	633	-0-	-447	-0-	23	1	610	2	N	-0-					90
05	868	N	655	-0-	-213	-0-	25	1	630	2	N	-0-					90
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	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					90

MARATHON OIL COMPANY 525380
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 139046 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	X	701	-0-	-529	-0-	38	1	661	2	Y	2					12
							2	9									
05	1271	X	767	-0-	-504	-0-	42	1	724	2	Y	1					13
							1	9									
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									

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

04	5940	X	5580	-0-	-360	-0-	303	1	5277	2	Y	-0-					7
05	5952	X	5629	-0-	-323	-0-	311	1	5318	2	Y	-0-					7
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

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

04	4770	X	4492	-0-	-278	-0-	244	1	4244	2	Y	4					92
							4	9									
05	4929	X	4577	-0-	-352	-0-	253	1	4323	2	Y	1	82	1			11
							1	9									
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									

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004

04	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	188	1	3276	2	Y	3	30	1			3
							3	9									
05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	189	1	3229	2	Y	2					5
							2	9									
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

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3785	-0-	-145	-0-	205	1	3566	2	Y	13	24	1			3
							14	9									
05	3999	X	3847	-0-	-152	-0-	212	1	3634	2	Y	1					4
							1	9									
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

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	44	1	771	2	Y	6	2	1			6
							7	9									
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	38	1	656	2	Y	4					10
							4	9									
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									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8682 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	320	1	5571	2	Y	13					83
							14	9									
05	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	373	1	6381	2	Y	12	85	1			10
							13	9									
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									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8972 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4645	-0-	-155	-0-	252	1	4386	2	Y	6					12
							7	9									
05	4836	X	4660	-0-	-176	-0-	257	1	4401	2	Y	2	12	1			2
							2	9									
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									

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237592 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237850 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 8760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237853 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 8546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239199 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 8614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239278 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239407 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9448 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239415 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239473 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241845 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242796 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242961 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243225 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244272 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245039 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245603 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246681 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248435 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250130 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255344 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257668 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 8643

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE(COTTON VALLEY) 62490 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GRANT, G. GU WELL #: 1 RRCID -> 119413 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10723 - 10986

04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					26
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					26
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

MOUND PRAIRIE (PETTIT) 63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
STAUB, LARRY, INC. 816451
RUST, L.G. WELL #: 1 RRCID -> 123249 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10880

04	3000		2346	-0-	-654	3914	2294	2	52	9	N	47					86
05	3100		2647	-0-	-453	3461	2618	2	29	9	N	26					112
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

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA) 63312 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
VALENTINE, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 130046 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9691 - 9701

04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	100	1	2505	2	N	86	185	1			90
							95	9									
05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	100	1	2424	2	N	57					147
							63	9									
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									

MT. ENTERPRISE (PETTIT) 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
TEMPLE WELL #: 2 RRCID -> 093164 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7811 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	977	-0-	-613	-0-	968	2	9	9	N	8					75
05	1767	N	880	-0-	-887	-0-	878	2	2	9	N	2					77
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

TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	1624	-0-	-776	-0-	1614	2	10	9	N	9					55
05	2108	X	1802	-0-	-306	-0-	1789	2	13	9	N	12					67
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

JACKSON, MARGUERITTE WELL #: 1 RRCID -> 095677 COMPL. DATE 06/06/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7828 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
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-

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL) 63347 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, M. WELL #: 3 RRCID -> 126190 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6832 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2475	2	8	9	N	7					155
05	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2963	2	6	9	N	5					160
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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
HIERS WELL #: 1 RRCID -> 148233 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6825 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2 EXT		-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
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					139
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					139
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

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
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					59
05	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					59
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	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WHITEHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF.16116 - 18741

04	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	10410	3			N	-0-					10
05	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	10768	3	2	9	N	2	2	8			10
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

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

04	2310	N	2171	-0-	-139	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2144	-0-	-491	-0-	2143	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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

04	704	R	704	-0-	-0-	-0-	42	1	631	2	N	28	154	1					16
							31	9											
05	744	#	691	-0-	-53	-0-	44	1	643	2	N	4							20
							4	9											
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											

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	#	1171	-0-	-509	-0-	70	1	1049	2	N	47	190	1			47
							52	9									
05	1939	R	1939	-0-	-0-	-0-	120	1	1762	2	N	52					99
							57	9									
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									

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

04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

04	780	X	48	-0-	-732	-0-	48	2			Y	-0-					25
05	3503	X	3238	-0-	-265	-0-	3235	2	3	9	Y	3					28
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

CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	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-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 8672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 8666

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242874 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243484 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 7969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246207 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
04	10530	X	9066	-0-	-1464	-0-	832 29	1 9	8205	2	N	26					180
05	10416	X	9304	-0-	-1112	-0-	847 8	1 9	8449	2	N	7					187
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

MAYO, EDDIE 536900
MIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
04	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	163	1	1655	2	Y	17	9	1			18
							19	9									
05	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	168	1	1711	2	Y	7	17	1			8
							8	9									
06	1920	N	1889	-0-	-31	-0-	173	1	1705	2	Y	10					18
							11	9									
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	201	1	1909	2	Y	4	20	1			2
							4	9									
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	177	1	1706	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
*09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	222	1	1966	2	Y	9					12
							10	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	6128	-0-	-82	-0-	549	1	5553	2	Y	24	20	1			24
							26	9									
05	6417	X	6023	-0-	-394	-0-	534	1	5453	2	Y	33					57
							36	9									
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									

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	6271	-0-	-359	-0-	563	1	5698	2	Y	9					31
							10	9									
05	6851	X	6626	-0-	-225	-0-	589	1	6016	2	Y	19	43	1			7
							21	9									
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									

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	5768	-0-	-682	-0-	516	1	5226	2	Y	24	25	1			27
							26	9									
05	6665	X	6130	-0-	-535	-0-	546	1	5574	2	Y	9	26	1			10
							10	9									
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									

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10560	X	9893	-0-	-667	-0-	887	1	8983	2	N	21					52
							23	9									
05	10881	X	10047	-0-	-834	-0-	894	1	9132	2	N	19					71
							21	9									
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									

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250742 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	X	1479	-0-	-171	-0-	132	1	1338	2	N	8	170	1			19
							9	9									
05	1705	X	1577	-0-	-128	-0-	140	1	1434	2	N	3					22
							3	9									
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

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250876 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8106 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	4810	-0-	-800	-0-	432	1	4369	2	Y	8					94
							9	9									
05	5735	X	4994	-0-	-741	-0-	444	1	4536	2	Y	13					107
							14	9									
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									

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8478 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3119	-0-	-241	-0-	280	1	2837	2	Y	2					18
							2	9									
05	3472	X	3195	-0-	-277	-0-	284	1	2903	2	Y	7					25
							8	9									
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									

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

04	2220	X	1966	-0-	-254	-0-	177	1	1789	2	N	-0-					25
05	2294	X	2018	-0-	-276	-0-	180	1	1838	2	N	-0-					25
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									

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

04	11400	X	10869	-0-	-531	-0-	975	1	9874	2	N	18					42
							20	9									
05	11749	X	11060	-0-	-689	-0-	985	1	10056	2	N	17					59
							19	9									
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									

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					13
05	2759	X	2628	-0-	-131	-0-	2628	2			N	-0-					13
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262796 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8418 - 8548

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265366 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268305 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HALLIBURTON OPERATING COMPANY 347191
TATUM WELL #: 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
04	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					164
05	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					164
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.	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

MARATHON OIL COMPANY 525380
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710 N	1682	-0-	-28	-0-	1681	2	1	9	N	1					24
05	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1833	2	1	9	N	1					25
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

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
CHRISTIAN, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116791 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9642 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN "F" WELL #: 1 RRCID -> 136325 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9516 - 10173

04	1770	N	1004	-0-	-766	-0-	997	2	7	9	N	6					50
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1475	2	8	9	N	7					57
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

04	3210	X	2936	-0-	-274	-0-	159	1	2771	2	Y	5					20
							6	9									
05	3317	X	2955	-0-	-362	-0-	163	1	2791	2	Y	1					21
							1	9									
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

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

04	1650	N	1101	-0-	-549	-0-	1101	2			N	-0-					51
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2181	2	1	9	N	1	1	8			51
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

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

04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	623	2	3	9	N	3					110
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					110
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

JEANNINE CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 262318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10520

04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	814	2	12	9	N	11					154
05	496	N	383	-0-	-113	-0-	383	2			N	-0-					154
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

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1165	2	28	9	Y	25	31	1			10
05	1457	N	1162	-0-	-295	-0-	1134	2	28	9	Y	25	22	1			13
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

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3261	-0-	-249	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-
05	3627	X	3123	-0-	-504	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
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

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
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	803	3	1	9	N	1	1	8			34
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	733	3	9	9	N	8					42
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

O'BENCO, INC. 617512
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	441	-0-	-39	-0-	439	2	2	9	N	2					54
05	589	N	286	-0-	-303	-0-	286	2			N	-0-					54
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

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					80
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					80
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

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547

04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-				55
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-				55
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

FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912

04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				80
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				80
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

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847

04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-				20
05	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-				20
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

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107868 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8610 - 8778

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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

PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
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

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684

04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					88
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					88
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

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728

04	1980 N	1849	-0-	-131	-0-	1848	2	1	9	N	1					50
05	1953 N	1871	-0-	-82	-0-	1869	2	2	9	N	2					52
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

STONE FORT NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 116536 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7578 - 7640

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INC G-10		629	-0-	629	1252	629	2			N	-0-					47
05	INC G-10		672	-0-	672	1924	666	2	6	9	N	5					52
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

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIMER, JOHN P. WELL #: 1 RRCID -> 164090 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 7778 - 7788

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1250	2	11	9	N	10					117
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1298	2	11	9	N	10					127
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-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
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	4	1	204	2	N	-0-					52
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					52
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

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
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					89
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					89
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

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	N	1					38
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	2	2	9	N	2					40
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			1
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666

04	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					26
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1474	2	6	9	N	5					31
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

ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	N	2					83
05	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2637	2	121	9	N	110	167	1			26
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

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850

04	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2395	2	22	9	N	20					55
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2451	2	24	9	N	22					77
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

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164

04	2430	X	726	-0-	-1704	-0-	127	1	599	2	N	-0-					50
05	2511	X	742	-0-	-1769	-0-	31	1	711	2	N	-0-					50
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

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970

04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1693	2	6	9	N	5					38
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1984	2	11	9	N	10					48
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

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715

04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1563	2	17	9	N	15					67
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					67
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2454	2	18	9	N	16					141
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2479	2	19	9	N	17					158
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

LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752

04	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	38	1	996	2	N	2					52
							2	9									
05	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	50	1	1016	2	N	7					59
							8	9									
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									

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828

04	690	N	582	-0-	-108	-0-	571	2	11	9	N	10					48
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	636	2	7	9	N	6					54
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

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938

04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	559	2	9	9	N	8					102
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					102
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

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954

04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	852	2	9	9	N	8					140
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	802	2	33	9	N	30	142	1			28
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

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771

04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					17
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	872	2	1	9	Y	1	14	1			4
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	224	2	13	9	N	12					107
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	253	2	18	9	N	16					123
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

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 8798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	2			N	-0-					67
05	434	N	316	-0-	-118	-0-	305	2	11	9	N	10					77
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

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
04	2070	N	1927	-0-	-143	-0-	1917	2	10	9	N	9					172
05	2015	N	1981	-0-	-34	-0-	1961	2	20	9	N	18					190
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	19	1	1880	2	N	27					217
							30	9									
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	9	1	1952	2	N	26					243
							29	9									
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	13	1	2000	2	N	6	179	1			70
							7	9									
09	1920	N	1871	-0-	-49	-0-	41	1	1802	2	N	25					95
							28	9									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					24
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					24
06	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	2			N	-0-					24
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					24
08	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	2			N	-0-					24
*09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					24

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7480 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	419	-0-	-61	-0-	12	1	407	2	N	-0-					61
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	24	1	396	2	N	-0-					61
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	1	1	382	2	N	-0-					61
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	16	1	373	2	N	-0-					61
08	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					61
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	2			N	-0-					61

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	769	-0-	-71	-0-	757	2	12	9	N	11					63
05	806	N	737	-0-	-69	-0-	729	2	8	9	N	7					70
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

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	721	2	18	9	N	16	123	1			50
05	744	N	742	-0-	-2	-0-	728	2	14	9	N	13					63
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

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1739	-0-	-31	-0-	1735	2	4	9	N	4					62
05	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	1747	2	9	9	N	8					70
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

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193918 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 7833 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2013 - PLUGGED 04-29-2013

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646

04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	41	1	1986	2	N	8					38
							9	9									
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	272	1	1479	2	N	25					63
							28	9									
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									

HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682

04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1669	2	19	9	Y	17	59	1			16
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1592	2	20	9	Y	18					34
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

FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790

04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	815	2	13	9	N	12					49
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	750	2	7	9	N	6					55
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

CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195674 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8234 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918

04	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	2			N	-0-					43
05	930	N	856	-0-	-74	-0-	828	2	28	9	N	25					68
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

STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060

04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1799	2	11	9	Y	10					43
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1770	2	17	9	Y	15					58
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

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912

04	480	N	337	-0-	-143	-0-	337	2			N	-0-					43
05	589	N	366	-0-	-223	-0-	366	2			N	-0-					43
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

E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650

04	840	N	817	-0-	-23	-0-	815	2	2	9	N	2					85
05	868	N	825	-0-	-43	-0-	819	2	6	9	N	5					90
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

STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656

04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					18
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					18
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

BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866

04	690	N	674	-0-	-16	-0-	668	2	6	9	N	5					23
05	713	N	588	-0-	-125	-0-	580	2	8	9	N	7					30
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					38
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					38
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

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759

04	2070	N	1997	-0-	-73	-0-	1975	2	22	9	N	20	72	1			97
05	2201	N	2111	-0-	-90	-0-	2103	2	8	9	N	7					104
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

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832

04	2400	N	2335	-0-	-65	-0-	2325	2	10	9	Y	9					32
05	2511	N	2432	-0-	-79	-0-	2413	2	19	9	Y	17					49
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

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870

04	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1099	2	10	9	N	9					129
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1139	2	42	9	N	38					167
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									

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776

04	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					55
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					55
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

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974

04	1560	N	1413	-0-	-147	-0-	1411	2	2	9	Y	2					41
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1628	2	32	9	Y	29					70
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

GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715

04	1110	N	588	-0-	-522	-0-	588	2			N	-0-					168
05	961	N	513	-0-	-448	-0-	513	2			N	-0-					168
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

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					92
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					92
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

HGT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200601 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 9145 - 9306

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2220	N	2111	-0-	-109	-0-	2088	2	23	9	N	21	171	1			5
05	2449	N	2196	-0-	-253	-0-	134	1	2048	2	N	13					18
							14	9									
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

HGT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200696 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8019 - 9281

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	238					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	238					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	238					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	238					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	238					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	238					N	NO RPT					-0-

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

04	930	N	915	-0-	-15	-0-	17	1	887	2	N	10					30
							11	9									
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	15	1	909	2	N	34					64
							37	9									
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									

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ATM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201954 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8059 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	987	-0-	-3	-0-	979	2	8	9	N	7					54
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1063	2	6	9	N	5					59
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

COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					63
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					63
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

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	38	2	N	1					63
							1	9									
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	N	2					65
							2	9									
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	2			Y	-0-					42
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-	42	1			-0-
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203632 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7692 - 8457

04	810	N	776	-0-	-34	-0-	761	2	15	9	Y	14	19	1			15
05	837	N	830	-0-	-7	-0-	808	2	22	9	Y	20	19	1			16
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

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122

04	INC G-10		2074	-0-	2074	4757	138	1	1935	2	Y	1					74
							1	9									
05	INC G-10		2260	-0-	2260	7017	2256	2	4	9	Y	4					78
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

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010

04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	805	2	4	9	Y	4					30
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	832	2	10	9	Y	9					39
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

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896

04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					15
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2159	-0-	-361	-0-	2153	2	6	9	N	5					60
05	2542	N	2336	-0-	-206	-0-	2322	2	14	9	N	13					73
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

PETERSON GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 204660 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6906

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176

04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	874	2	8	9	N	7					50
05	899	N	894	-0-	-5	-0-	886	2	8	9	N	7					57
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

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953

04	1470	N	1436	-0-	-34	-0-	1430	2	6	9	N	5					89
05	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	1492	2	1	9	N	1					90
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

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 9402

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIRD, LOMA L. WELL #: 1 RRCID -> 206206 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 6964 - 6990

04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
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-

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1			8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	752	-0-	-208	-0-	748	2	4	9	N	4					74
05	1271	N	857	-0-	-414	-0-	845	2	12	9	N	11					85
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

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3097	2	21	9	N	19					147
05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3257	2	20	9	N	18					165
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

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	608	-0-	-262	-0-	598	2	10	9	N	9					67
05	837	N	793	-0-	-44	-0-	787	2	6	9	N	5					72
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

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-					50
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					50
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

MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8074 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	180	-0-	-270	-0-	180	2			N	-0-					37
05	434	N	90	-0-	-344	-0-	90	2			N	-0-					37
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

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	658	2	41	9	N	37					152
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	705	2	39	9	N	35	176	1			11
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701

04	810	N	729	-0-	-81	-0-	723	2	6	9	N	5					47
05	899	N	778	-0-	-121	-0-	775	2	3	9	N	3					50
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

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212

04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	109 2	1 9	1417	2	N	2					92
05	1457	N	1220	-0-	-237	-0-	128 6	1 9	1086	2	N	5					97
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

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
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

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192

04	360	N	309	-0-	-51	-0-	307	2	2	9	N	2					47
05	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					47
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

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266

04	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					24
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					24
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	561	-0-	-99	-0-	35	1	525	2	Y	1					3
							1	9									
05	682	N	412	-0-	-270	-0-	45	1	367	2	Y	-0-					3
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

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868

04	510	N	449	-0-	-61	-0-	446	2	3	9	N	3					25
05	465	N	375	-0-	-90	-0-	373	2	2	9	N	2					27
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

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520

04	2790	N	2571	-0-	-219	-0-	2541	2	30	9	N	27					164
05	2821	N	2280	-0-	-541	-0-	6	1	2255	2	N	17					181
							19	9									
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

KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888

04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	642	2	6	9	Y	5					118
05	775	N	597	-0-	-178	-0-	587	2	10	9	Y	9					127
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

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038

04	540	N	340	-0-	-200	-0-	340	2			N	-0-					127
05	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-					127
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

DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939

04	1290	N	923	-0-	-367	-0-	912	2	11	9	N	10					35
05	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1211	2	11	9	N	10					45
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	195	2	3	9	N	3					38
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	166	2	4	9	N	4					42
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

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	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

04	2610	N	2264	-0-	-346	-0-	2242	2	22	9	N	20					110
05	2573	N	2035	-0-	-538	-0-	2015	2	20	9	N	18					128
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

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721

04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2498	2	34	9	N	31					172
05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2848	2	39	9	N	35					207
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

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811

04	1290	N	808	-0-	-482	-0-	791	2	17	9	N	15					82
05	1240	N	970	-0-	-270	-0-	956	2	14	9	N	13					95
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

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	490	-0-	-50	-0-	486	2	4	9	N	4					77
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1389	2	149	9	N	135	179	1			33
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

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1944	-0-	-66	-0-	1944	2			N	-0-					51
05	2108	N	1973	-0-	-135	-0-	1966	2	7	9	N	6					57
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

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1627	2	8	9	N	7					155
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	4	1	1831	2	N	10					165
							11	9									
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

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	413	2	6	9	N	5					33
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	8	1	360	2	N	4					37
							4	9									
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									

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-					62
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	2	N	-0-					62
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	41	-0-	-139	-0-	41	2			N	-0-					33
05	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-					33
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

ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	758	2	6	9	N	5					78
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	864	2	26	9	N	24					102
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

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1461	2	6	9	N	5					53
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1459	2	2	9	N	2					55
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

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	2			N	-0-					72
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	620	2	7	9	N	6					78
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

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1993	2	14	9	N	13					160
05	2077	N	2005	-0-	-72	-0-	1963	2	42	9	N	38					198
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

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2183	-0-	-7	-0-	2140	2	43	9	N	39					192
05	2232	N	2175	-0-	-57	-0-	2150	2	25	9	N	23	170	1			45
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					67
05	1240	N	218	-0-	-1022	-0-	218	2			N	-0-					67
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

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	909	2	26	9	N	24					222
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					222
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

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	462	-0-	-168	-0-	462	2			N	-0-					19
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					19
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

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219089 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8476 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2114	2	12	9	N	11					93
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2313	2	8	9	N	7					100
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	27 1	1 9	544	2	N	1					38
05	589	N	569	-0-	-20	-0-	38 10	1 9	521	2	N	9					47
06	570	N	548	-0-	-22	-0-	93 1	1 9	454	2	N	1					48
07	589	N	501	-0-	-88	-0-	11 4	1 9	486	2	N	4					52
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	37 9	1 9	518	2	N	8					60
09	540	N	535	-0-	-5	-0-	17 3	1 9	515	2	N	3					63

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220654 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8244 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	879	2	6	9	N	5					22
05	589	N	144	-0-	-445	-0-	144	2			N	-0-					22
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

STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					25
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					25
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

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	625	-0-	-65	-0-	621	2	4	9	N	4					64
05	713	N	687	-0-	-26	-0-	663	2	24	9	N	22	52	1			34
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

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-			42
05	372	N	300	-0-	-72	-0-	21	1	279	2	Y	-0-			42
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

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	2287	-0-	-1193	-0-	2281	2	6	9	N	5					53
05	3596	X	3102	-0-	-494	-0-	190	1	2904	2	N	7					60
							8	9									
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

CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1083	2	15	9	Y	14					82
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1099	2	29	9	Y	26					108
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

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1418	2	14	9	N	13					68
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1473	2	30	9	N	27					95
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

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	1583	2	32	9	Y	29	64	1			40
05	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	1643	2	54	9	Y	49	55	1			34
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

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	733	2	13	9	Y	12					36
05	434	N	310	-0-	-124	-0-	303	2	7	9	Y	6					42
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					7
05	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-					7
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

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	501	-0-	-39	-0-	482	2	19	9	Y	17	35	1			22
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	514	2	28	9	Y	25	29	1			18
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8161 - 9560

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099

04	150 N	130	-0-	-20	-0-	129	2	1	9	Y	1					6
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	155	2	2	9	Y	2					8
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

RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188

04	390 N	380	-0-	-10	-0-	379	2	1	9	Y	1					44
05	403 N	391	-0-	-12	-0-	390	2	1	9	Y	1					45
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 224406 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7874 - 9519

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360

04	1350	N	139	-0-	-1211	-0-	139	2			Y	-0-					1
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					1
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

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

04	2400	N	2164	-0-	-236	-0-	2161	2	3	9	Y	3					50
05	2294	N	2134	-0-	-160	-0-	2102	2	32	9	Y	29					79
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

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2067	-0-	2067	2067	2067	2			Y	-0-					-0-
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	N	-0-					163
05	341	N	135	-0-	-206	-0-	7	1	120	2	N	7					170
							8	9									
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

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2299	2	59	9	Y	54	61	1			46
05	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2760	2	90	9	Y	82	71	1			57
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

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					80
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					80
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

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	819	2	7	9	Y	6					26
05	806	N	533	-0-	-273	-0-	524	2	9	9	Y	8					34
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

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2415	-0-	-45	-0-	46	1	2321	2	N	44					162
							48	9									
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	41	1	2449	2	N	87	184	1			65
							96	9									
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									

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1029	2	3	9	N	3					120
05	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1042	2	25	9	N	23					143
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	896	-0-	-184	-0-	893	2	3	9	N	3					70
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	900	2	3	9	N	3					73
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

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	2			Y	-0-					48
05	651	N	174	-0-	-477	-0-	174	2			Y	-0-					48
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

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	443	2	21	9	Y	19	12	1			7
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	349	2	54	9	Y	49	36	1			20
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-

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		754	-0-	754	2557	46	1	701	2	Y	6					16
							7	9									
05	T. A.		976	-0-	976	3533	106	1	863	2	Y	6					22
							7	9									
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									

ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			Y	-0-					40
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					40
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

SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	X	825	-0-	-105	-0-	50	1	764	2	Y	10					51
							11	9									
05	1085	X	905	-0-	-180	-0-	98	1	798	2	Y	8					59
							9	9									
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									

PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1227	-0-	-123	-0-	29	1	1177	2	Y	19					75
							21	9									
05	1395	N	1212	-0-	-183	-0-	1198	2	14	9	Y	13					88
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	1114	-0-	-95	-0-	1083	2	31	9	Y	28					129
*09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					129

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	2	Y	-0-					36
05	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					36
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-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	639	-0-	-231	-0-	639	2			Y	-0-					123
05	899	N	354	-0-	-545	-0-	354	2			Y	-0-					123
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

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	108	-0-	-102	-0-	7	1	100	2	Y	1					42
							1	9									
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	112	2	1	9	Y	1					43
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-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	141	-0-	-189	-0-	135	2	6	9	N	5					12
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	127	2	1	9	N	1					13
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

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1544	-0-	-16	-0-	1530	2	14	9	Y	13					40
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1612	2	9	9	Y	8					48
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

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	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-

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 #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1318	-0-	-632	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1484	-0-	-345	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
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-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	1081	2	14	9	Y	13	13	1			12
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1034	2	34	9	Y	31	23	1			20
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

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	949	2	8	9	Y	7	22	1			13
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	947	2	19	9	Y	17					30
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

HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	894	2	9	9	N	8					43
05	961	N	929	-0-	-32	-0-	921	2	8	9	N	7					50
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

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1500	2	98	9	Y	89					142
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1556	2	22	9	Y	20	107	1			55
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774

04	810	N	669	-0-	-141	-0-	616	2	53	9	Y	48					83
05	837	N	409	-0-	-428	-0-	401	2	8	9	Y	7	86	1			4
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

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	73	1	1105	2	Y	5					14
							6	9									
05	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	132	1	1083	2	Y	8					22
							9	9									
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									

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
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

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
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

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
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-

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	1981	-0-	-239	-0-	1957	2	24	9	Y	22					158
05	2232	N	1871	-0-	-361	-0-	1862	2	9	9	Y	8	138	1			28
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

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	784	2	7	9	Y	6					26
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	862	2	9	9	Y	8					34
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2936	N	2897	-0-	-39	-0-	2877	2	20	9	Y	18					43
05	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2854	2	15	9	Y	14					57
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

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
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

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	101	2	2	9	N	2					102
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	202	2	23	9	N	21					123
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									

CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	1640	2	4	9	Y	4					32
05	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	1687	2	10	9	Y	9					41
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

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	709	2	13	9	Y	12					32
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	738	2	10	9	Y	9					41
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	357	-0-	-243	-0-	350	2	7	9	Y	6	10	1			8
05	620	N	399	-0-	-221	-0-	390	2	9	9	Y	8	9	1			7
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

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2845	N	2743	-0-	-102	-0-	2735	2	8	9	Y	7	28	1			20
05	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2405	2	19	9	Y	17					37
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

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	4942	-0-	-458	-0-	4925	2	17	9	N	15					43
05	5456	X	5081	-0-	-375	-0-	5060	2	21	9	N	19					62
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

SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					143
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	1	1	230	2	N	-0-					143
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

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1047	2	14	9	N	13					108
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	23	1	1074	2	N	52					160
							57	9									
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									

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993

04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					51
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					51
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

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

04	300	N	204	-0-	-96	-0-	8	1	196	2	N	-0-	107	1			50
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	9	1	188	2	N	-0-					50
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

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765

04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1497	2	14	9	Y	13	14	1			9
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1566	2	22	9	Y	20	17	1			12
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

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

04	2520	N	2452	-0-	-68	-0-	2418	2	34	9	N	31					68
05	2604	N	2535	-0-	-69	-0-	3	1	2511	2	N	19					87
							21	9									
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	342 21	1 9	1423	2	Y	19					53
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	116 14	1 9	1176	2	Y	13	40	1			26
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	107 22	1 9	1036	2	Y	20					46
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

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	957	-0-	-33	-0-	182 18	1 9	757	2	Y	16					229
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	86 9	1 9	865	2	Y	8	143	1			94
06	930	N	877	-0-	-53	-0-	81 11	1 9	785	2	Y	10					104
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

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7767 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	2	7	9	Y	6	5	1			2
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-

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1973	-0-	-127	-0-	1953	2	20	9	Y	18	60	1			16
05	2170	N	1966	-0-	-204	-0-	1947	2	19	9	Y	17					33
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

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	752	2	17	9	Y	15	23	1			10
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	702	2	12	9	Y	11	12	1			9
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7784 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	125	2	18	9	Y	16	18	1			7
05	155	N	24	-0-	-131	-0-	14	2	10	9	Y	9	9	1			7
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

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879

04	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	1493	2			N	-0-					39
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1387	2	1	9	N	1					40
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

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923

04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3938	2	30	9	Y	27	28	1			19
05	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3718	2	45	9	Y	41	34	1			26
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

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740

04	840	N	668	-0-	-172	-0-	40	1	613	2	Y	14					39
							15	9									
05	806	N	501	-0-	-305	-0-	53	1	437	2	Y	10					49
							11	9									
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									

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					42
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					42
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

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1327	2	8	9	Y	7	26	1			17
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1345	2	19	9	Y	17					34
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

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8126 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2475	2	28	9	Y	25	38	1			20
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2368	2	24	9	Y	22	22	1			20
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

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1828	-0-	-62	-0-	1815	2	13	9	N	12					22
05	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	1649	2	28	9	N	25					47
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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	59	1	2398	2	N	18					70
							20	9									
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2462	2	13	9	N	12					82
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	2259	-0-	-97	-0-	2228	2	31	9	N	28					124
09	2280	N	2018	-0-	-262	-0-	2018	2			N	-0-					124

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1097	2	20	9	N	18					195
05	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	1118	2	20	9	N	18	171	1			42
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

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2290	-0-	-110	-0-	2209	2	81	9	N	74					120
05	2387	N	2093	-0-	-294	-0-	2034	2	59	9	N	54	122	1			52
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									

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1592	-0-	-178	-0-	1575	2	17	9	N	15	51	1			35
05	1798	N	1579	-0-	-219	-0-	1540	2	39	9	N	35					70
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

FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-	167	1			35
05	403	N	327	-0-	-76	-0-	324	2	3	9	N	3					38
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	908	-0-	-172	-0-	894	2	14	9	N	13					103
05	1085	N	945	-0-	-140	-0-	945	2			N	-0-					103
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

BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	787	-0-	-143	-0-	13	1	732	2	N	38					75
							42	9									
05	1209	N	781	-0-	-428	-0-	751	2	30	9	N	27					102
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

FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1021	-0-	-239	-0-	1000	2	21	9	N	19					57
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1601	2	14	9	N	13					70
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

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3820	-0-	-200	-0-	3784	2	36	9	N	33					57
05	4154	X	3806	-0-	-348	-0-	3773	2	33	9	N	30	59	1			28
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									

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	767	-0-	-313	-0-	765	2	2	9	N	2					4
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	975	2	3	9	N	3					7
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

STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6213	2	37	9	Y	34	42	1			16
05	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6495	2	47	9	Y	43	36	1			23
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					30
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					30
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

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					90
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	367	2	13	9	N	12					102
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	377	2	17	9	N	15					117
07	434	N	397	-0-	-37	-0-	3	1	365	2	N	26					143
							29	9									
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-	121	1			22
*09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					22

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1856	-0-	-154	-0-	1847	2	9	9	N	8					133
05	2170	N	2045	-0-	-125	-0-	2034	2	11	9	N	10					143
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

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	233	2	3	9	Y	3	4	1			3
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1545	2	50	9	Y	45	28	1			20
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

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1	1	1825	2	N	20					80
							22	9									
05	2294	N	2059	-0-	-235	-0-	2	1	2042	2	N	14	79	1			15
							15	9									
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									

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	1	1	2016	2	N	30					137
							33	9									
05	2108	N	2091	-0-	-17	-0-	3	1	2069	2	N	17	89	1			65
							19	9									
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									

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	783	2	1	9	N	1					5
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	898	2	1	9	N	1					6
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

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	740	2	14	9	N	13	16	1			7
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	696	2	12	9	N	11	10	1			8
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

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7828 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	621	-0-	-99	-0-	610	2	11	9	N	10	11	1			8
05	620	N	333	-0-	-287	-0-	324	2	9	9	N	8	9	1			7
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

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	4496	-0-	-334	-0-	4463	2	33	9	Y	30	65	1			37
05	4774	X	4755	-0-	-19	-0-	4701	2	54	9	Y	49	55	1			31
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

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 #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
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-

BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2375	-0-	-535	-0-	41	1	2333	2	N	1					48
							1	9									
05	3007	X	2411	-0-	-596	-0-	2411	2			N	-0-					48
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

HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3339	-0-	-51	-0-	3319	2	20	9	Y	18	59	1			21
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3508	2	19	9	Y	17					38
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

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1314	2	17	9	N	15	51	1			35
05	1457	N	1205	-0-	-252	-0-	1168	2	37	9	N	34					69
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

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					22
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	148	2	1	9	N	1					23
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

CURBOW, W. D. WELL #: 7 RRCID -> 239658 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8015 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	668	-0-	-52	-0-	117	1	549	2	N	2					20
							2	9									
05	744	N	656	-0-	-88	-0-	27	1	612	2	N	15					35
							17	9									
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									

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INC G-10		2442	-0-	2442	7257	2407	2	35	9	N	32					122
05	INC G-10		2460	-0-	2460	9717	2435	2	25	9	N	23					145
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

CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 7741 - 8832

04	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	1296	2	6	9	N	5					130
05	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1315	2	28	9	N	25					155
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

FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802

04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	876	2	32	9	N	29					73
05	961	N	734	-0-	-227	-0-	715	2	19	9	N	17					90
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									

HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920

04	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					98
05	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	2			N	-0-					98
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

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100

04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					18
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					18
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

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521

04	2310	N	2067	-0-	-243	-0-	2031	2	36	9	N	33					122
05	2263	N	2086	-0-	-177	-0-	6	1	2041	2	N	35					157
							39	9									
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					15
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					15
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

STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737

04	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	140	-0-	-1193	-0-	140	2			N	-0-					-0-
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-

STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683

04	1320	N	1110	-0-	-210	-0-	1069	2	41	9	N	37	191	1			40
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1863	2	22	9	N	20					60
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

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935

04	1290	N	734	-0-	-556	-0-	706	2	28	9	N	25	181	1			39
05	1209	N	669	-0-	-540	-0-	669	2			N	-0-					39
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

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012

04	2190	N	1640	-0-	-550	-0-	1631	2	9	9	N	8					133
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2342	2	31	9	N	28					161
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC 229385
JASPAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6842 - 6871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	465	N	202	-0-	-263	-0-	202	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	525	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
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-

ENERQUEST CORPORATION 252059
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	1039	-0-	-1721	-0-	24	1	992	2	N	21					157
							23	9									
05	744	X	612	-0-	-132	-0-	22	1	539	2	N	46	155	1			48
							51	9									
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	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					147

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 227336 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7346 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	3					139
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
AMY GAIL WELL #: 1 RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

LITTLE TERESA WELL #: 2 RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

EOG RESOURCES, INC. 253162
LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

04	150	N	146	-0-	-4	-0-	138	2	8	9	Y	7	10	0			13
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			Y	-0-	10	0			3
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-

TRAYNHAM WELL #: 1 RRCID -> 251590 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 8778 - 10994

04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1768	2	48	9	Y	44					130
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2545	2	40	9	Y	36					166
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

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

04	810	X	66	-0-	-744	-0-	65	2	1	9	Y	1					12
05	1302	X	369	-0-	-933	-0-	368	2	1	9	Y	1					13
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

GMT EXPLORATION CO TEXAS, LLC 311419
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	13	1	1409	3	N	-0-					157
05	1860	N	1362	-0-	-498	-0-	25	1	1335	3	N	2					159
							2	9									
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									

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GMT EXPLORATION CO TEXAS, LLC //CONT.// 311419

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	19	1	1189	3	N	-0-					150
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	21	1	1125	3	N	-0-					150
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

MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	19	1	1530	3	N	113					235
							124	9									
05	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	22	1	1575	3	N	106	179	1			162
							117	9									
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									

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 221746 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	21	1	1310	3	N	-0-					139
05	1674	N	1140	-0-	-534	-0-	21	1	1119	3	N	-0-					139
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

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 221946 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 7399 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					32
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	32	1	1935	3	N	-0-					32
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

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 223719 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	22	1	765	3	N	10					75
							11	9									
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	23	1	820	3	N	18					93
							20	9									
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									

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GMT EXPLORATION CO TEXAS, LLC //CONT.// 311419
GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	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

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470

04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	4	1	1198	3	N	-0-					120
05	1426 N	1084	-0-	-342	-0-	4	1	1080	3	N	-0-					120
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

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034

04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	N	6					43
						7	9									
05	620 N	498	-0-	-122	-0-	15	1	472	3	N	10					53
						11	9									
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									

SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978

04	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	24	1	2250	3	N	28					157
						31	9									
05	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	27	1	2209	3	N	32					189
						35	9									
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									

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GMT EXPLORATION CO TEXAS, LLC //CONT.// 311419

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	18	1	692	3	N	92					182
							101	9									
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	19	1	667	3	N	38					220
							42	9									
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									

SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912

04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					77
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					77
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

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996

04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	37	1	4021	3	N	33					145
							36	9									
05	4650	X	2002	-0-	-2648	-0-	32	1	1935	3	N	32					177
							35	9									
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									

SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476

04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	20	1	1381	3	N	2					32
							2	9									
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	23	1	1818	3	N	-0-					32
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

BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108

04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	21	1	1219	3	N	-0-					102
05	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	21	1	1104	3	N	-0-					102
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GMT EXPLORATION CO TEXAS, LLC //CONT.// 311419
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
04	12870	X	10898	-0-	-1972	-0-	33	1	10821	3	N	40					247
							44	9									
05	13299	X	10684	-0-	-2615	-0-	36	1	10648	3	N	-0-	155	1			92
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									

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
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					119
05	961	N	829	-0-	-132	-0-	829	2			N	-0-					119
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	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					43

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
04	2850	X	2097	-0-	-753	-0-	1997	2	100	9	N	91	182	1			48
05	2697	X	1871	-0-	-826	-0-	1871	2			N	-0-					48
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1701					N	NO RPT					48

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	1532	-0-	1532	55379	1488	2	44	9	N	40					203
05	0	W	1194	-0-	1194	56573	1194	2			N	-0-					203
06	0	W	965	-0-	965	57538	965	2			N	-0-					203
07	0	W	937	-0-	937	58475	928	2	9	9	N	8	152	1			59
08	0	W	561	-0-	561	59036	552	2	9	9	N	8					67
09	0	W	631	-0-	631	59667	617	2	14	9	N	13					80

O'BENCO, INC. 617512
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	3900	X	3508	-0-	-392	-0-	3508	2			N	-0-	152	1			27
05	4030	X	3543	-0-	-487	-0-	3543	2			N	-0-					27
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

SND OPERATING, L.L.C. 797127
LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1663	-0-	-257	-0-	1650	2	13	9	N	12	152	1			20
05	1984	N	1693	-0-	-291	-0-	1693	2			N	-0-					20
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

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1965	-0-	-165	-0-	1937	2	28	9	N	25					148
05	2201	N	2181	-0-	-20	-0-	2181	2			N	-0-					148
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

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2221	-0-	-89	-0-	2211	2	10	9	N	9					88
05	2387	N	1966	-0-	-421	-0-	1963	2	3	9	N	3					91
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

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	1544	-0-	-856	-0-	1544	2			N	-0-					176
05	1271	N	957	-0-	-314	-0-	944	2	13	9	N	12					188
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 218376 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7774 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1273	-0-	-827	-0-	1265	2	8	9	N	7					278
05	1519	N	1162	-0-	-357	-0-	1149	2	13	9	N	12					290
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

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2176	2	31	9	N	28					196
05	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	8					204
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

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK) 64300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196984 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7744 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
FOSHEE, R. P. WELL #: R 1 U RRCID -> 113770 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INC G-10		826	-0-	826	2469	826	2			Y	-0-					43
05	INC G-10		893	-0-	893	3362	893	2			Y	-0-					43
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

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	X	1108	-0-	-2	-0-	1108	2			N	-0-					37
05	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					37
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

MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					32
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					32
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

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2207	2	6	9	N	5					78
05	3100	N	3823	-0-	723	723	3806	2	17	9	N	15					93
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

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

STILL, JOE MACK WELL #: 1 RRCID -> 115450 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7765 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					30
05	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					30
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

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 119812 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7980 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					13
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
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

JOHNSON, TROY M. WELL #: 1 RRCID -> 121823 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7770 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					71
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					71
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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
STONE WELL #: 1 RRCID -> 122690 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					154
05	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					154
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.)//CONT.// 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RANDALL, R.W. WELL #: 1 L RRCID -> 115304 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8801 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-					80
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					80
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

BAKER, THOMAS E. II ETAL WELL #: 1 RRCID -> 166596 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 8445 - 8710

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 198359 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8368 - 8622

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

HALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 197524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5865 - 5875

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
TAYLOR, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 174364 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5181 - 6195

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) //CONT.// 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
PERRONE WELL #: 1 RRCID -> 082866 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6232 - 6242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			90
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			90
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-			-0-

PERRONE WELL #: 3 RRCID -> 085132 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6175 - 6190

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
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-			-0-

GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 085511 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6188 - 6198

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
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-			-0-

PERRONE WELL #: 4 RRCID -> 086103 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6191 - 6206

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
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-			-0-

PETROREAL INC. 660891
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 5940

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NAVARRO CROSSING (EAGLEFORD) 64605 126 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
ACCIDIE EXPLORATION AND DEV.,INC 003399
DAILEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 118212 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5720 - 5730

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A) 64605 131 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
MARTIN-DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 174631 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8194 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	175	1	462	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	298	1	805	2	N	-0-					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11 WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (PETTIT) 64605 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CGU 11 WELL #: 1 L RRCID -> 016402 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	1416	2			N	-0-					9
05	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	1545	2			N	-0-					9
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

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
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	8580	X	7526	-0-	-1054	-0-	590	1	6932	2	Y	4					110
							4	9									
05	8618	X	7025	-0-	-1593	-0-	618	1	6401	2	Y	5					115
							6	9									
06	8340	X	6935	-0-	-1405	-0-	592	1	6337	2	Y	5					120
							6	9									
07	8339	X	7538	-0-	-801	-0-	620	1	6911	2	Y	6					126
							7	9									
08	7936	X	7361	-0-	-575	-0-	620	1	6737	2	Y	4					130
							4	9									
09	7530	X	7195	-0-	-335	-0-	600	1	6595	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
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
SHARTLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	1			N	-0-					25
05	465	N	325	-0-	-140	-0-	325	1			N	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					25

NAVARRO CROSSING (WOODBINE,UP) 64605 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
DAILEY, R. S. & H. H. WELL #: 7 RRCID -> 153594 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER) 64612 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
PETROREAL INC. 660891
BRYANT/DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 158234 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6177 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEUHOFF (CLARKSVILLE) 65011 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
PUCKETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 100377 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 10537 PERF. 9313 - 9325

04	3270	#	2733	-0-	-537	-0-	2625	3	108	9	N	98	192	1			138
05	3379	#	2751	-0-	-628	-0-	2550	3	201	9	N	183	178	1			143
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

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

04	570	N	344	-0-	-226	-0-	310	3	34	9	N	31					160
05	434	N	250	-0-	-184	-0-	218	3	32	9	N	29					189
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

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

04	870	#	601	-0-	-269	-0-	601	3			N	-0-					110
05	899	#	401	-0-	-498	-0-	401	3			N	-0-					110
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

NEVIS (RODESSA) 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BAY-TECH OPERATING CO., INC. 057935
BROWN, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 047256 COMPL. DATE 08/05/1968 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204

04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1878	2	55	9	N	50					88
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1441	2	65	9	N	59					147
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

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					18
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					18
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

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND) 65092 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMPSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 145443 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10798 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	#	2652	-0-	-2028	-0-	2646	2	6	9	N	5					198
05	4836	#	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					198
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

NEW CAMP (TRAVIS PEAK) 65108 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 260212 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10538 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	#	958	-0-	-542	-0-	450	1	508	2	N	-0-					89
05	1550	#	1008	-0-	-542	-0-	450	1	549	2	N	8					97
							9	9									
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

NEW HOPE (COTTON VALLEY) 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 D RRCID -> 163861 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9836 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					29
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	99	3	18	9	Y	16					45
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

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 46 D RRCID -> 165529 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10128 - 1370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	75	1	1158	3	Y	66	65	1			11
							73	9									
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	98	1	2308	3	Y	25	32	1			4
							28	9									
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	2438	-0-	-11	-0-	69	1	2369	3	Y	-0-	4	1			-0-
*09	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	65	1	2620	3	Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1748	3	169	9	Y	154	157	1			23
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1603	3	78	9	Y	71	73	1			21
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

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2548	3	215	9	N	195	201	1			60
05	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1382	3	389	9	N	354	344	1			70
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	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2038	3	670	9	N	609	585	1			63
*09	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	1938	3	482	9	N	438	452	1			49

NEW HOPE (SMACKOVER) 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11 D RRCID -> 016455 COMPL. DATE 12/31/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF.12060 - 12331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11910 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	3			N	-0-					-0-
05	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	3			N	-0-					-0-
05	7502	X	6808	-0-	-694	-0-	6808	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 42 D RRCID -> 016460 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11897 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	8709	3			N	-0-					-0-
05	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	3			N	-0-					-0-
05	7285	X	6795	-0-	-490	-0-	6795	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

04	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	10510	3			N	-0-					-0-
05	10075	X	9372	-0-	-703	-0-	9372	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

04	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	7081	-0-	-731	-0-	7081	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

04	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	10103	3			N	-0-					-0-
05	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 47-D RRCID -> 137663 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11801 - 12117

04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

04	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10279	3			N	-0-					-0-
05	11005	X	9606	-0-	-1399	-0-	9606	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

04	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	3			N	-0-					-0-
05	8556	X	6983	-0-	-1573	-0-	6983	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

04	5880	X	5626	-0-	-254	-0-	5626	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	5885	-0-	-191	-0-	5885	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24140	X	24140	-0-	-0-	-0-	24140	3			N	-0-					-0-
05	26319	X	23365	-0-	-2954	-0-	23365	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	3			N	-0-					-0-
05	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	3			N	-0-					-0-
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-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 F RRCID -> 163871 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246849 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247233 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-

NOGO (TRAVIS PEAK) 65698 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
COLEMAN, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 141384 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7968 - 8019

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER, BENNYE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143512 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 7890

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	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

04	810	#	314	-0-	-496	-0-	279	2	35	9	N	32	1	8			233
05	837	#	250	-0-	-587	-0-	205	2	45	9	N	41	1	8			273
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

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

04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

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

04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
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-

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11374 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	4688	-0-	-652	-0-	4553	2	135	9	Y	123	132	1			40
05	5518	X	5127	-0-	-391	-0-	5072	2	55	9	Y	50	70	1			20
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

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11352 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1725	2	194	9	Y	176	188	1			58
05	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	1738	2	72	9	Y	65	97	1			26
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

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8430	X	5952	-0-	-2478	-0-	5872	2	80	9	Y	73	83	1			24
05	8711	X	6960	-0-	-1751	-0-	6925	2	35	9	Y	32	43	1			13
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

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	3332	-0-	-2308	-0-	3265	2	67	9	Y	61	58	1			20
05	4929	X	4593	-0-	-336	-0-	4559	2	34	9	Y	31	39	1			12
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

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7290	X	7259	-0-	-31	-0-	7173	2	86	9	Y	78					169
05	8029	X	6842	-0-	-1187	-0-	6795	2	47	9	Y	43					212
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

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	4775	-0-	-925	-0-	4705	2	70	9	Y	64	72	1			21
05	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6397	2	330	9	Y	300	197	1			124
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

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14340	X	12468	-0-	-1872	-0-	12231	2	237	9	Y	215	223	1			70
05	14818	X	7473	-0-	-7345	-0-	7315	2	158	9	Y	144	156	1			58
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

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

04	16770	X	9876	-0-	-6894	-0-	9699	2	177	9	Y	161	178	1			53
05	14911	X	11255	-0-	-3656	-0-	11143	2	112	9	Y	102	113	1			42
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

KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11318 - 13631

04	4860	X	4095	-0-	-765	-0-	4043	2	52	9	Y	47	43	1			16
05	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5414	2	25	9	Y	23	30	1			9
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

NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK) 66078 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
MAYO, EDDIE 536900
DEAN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095992 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 6922

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK CREEK (JAMES LIME) 66459 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BARFIELD WELL #: 1 RRCID -> 189682 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7644 - 12936

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 073441 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9028 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
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-

MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1570	3	22	9	N	20					68
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1191	3	17	9	Y	15					83
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

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	3			N	-0-					-0-
05	899	N	727	-0-	-172	-0-	727	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1118	-0-	-172	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1553	-0-	-277	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1439	-0-	-421	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
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-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10322 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	604	-0-	-266	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	571	-0-	-204	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1554	-0-	-492	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 088770 COMPL. DATE 05/13/1980 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9037 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
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-

POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820

04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1844	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 1 RRCID -> 091281 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10446

04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091550 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623

04	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1249	3			Y	-0-					-0-
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-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091568 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720

04	2760	X	2577	-0-	-183	-0-	2566	3	11	9	Y	10	19	1			8
05	2759	X	2573	-0-	-186	-0-	2560	3	13	9	Y	12	1	8			19
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

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 1 RRCID -> 091570 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341

04	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	813	-0-	-675	-0-	813	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	1157	3			Y	-0-					59
05	1457	N	1120	-0-	-337	-0-	1120	3			Y	-0-					59
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

LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 092751 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 10807

04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					181
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					181
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

CRIM, LEON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751

04	690	N	597	-0-	-93	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
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-

SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

04	1860	N	1091	-0-	-769	-0-	1074	3	17	9	N	15					100
05	1395	N	1009	-0-	-386	-0-	996	3	13	9	N	12					112
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

PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642

04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
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-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093287 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10763

04	1320	N	472	-0-	-848	-0-	472	3			N	-0-					130
05	682	N	449	-0-	-233	-0-	405	3	44	9	N	40					170
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

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538

04	570	N	510	-0-	-60	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1438	-0-	-182	-0-	1438	3			Y	-0-					145
05	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	1441	3			Y	-0-					145
06	1500	N	1328	-0-	-172	-0-	1328	3			Y	-0-					145
07	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1392	3			Y	-0-					145
08	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	1360	3			Y	-0-					145
*09	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	1315	3			Y	-0-	143	1			2
	ROMAN GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 095489	COMPL. DATE 09/25/1981				TOTAL DEPTH 10800		PERF.10482 - 10721				
04	2580	X	1727	-0-	-853	-0-	1708	3	19	9	Y	17	160	1			27
05	2015	X	1812	-0-	-203	-0-	1812	3			Y	-0-					27
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
	KENNEDY, MAJOR				WELL #: 4	RRCID -> 097206	COMPL. DATE 07/16/1981				TOTAL DEPTH 10550		PERF.10126 - 10424				
04	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
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-
	POOL, VERNON				WELL #: 1	RRCID -> 098294	COMPL. DATE 02/01/1982				TOTAL DEPTH 11013		PERF.10681 - 10910				
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			Y	-0-					-0-
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-
	WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 098842	COMPL. DATE 02/22/1982				TOTAL DEPTH 11085		PERF.10785 - 11040				
04	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	1177	3			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
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-
	BUFORD				WELL #: 1	RRCID -> 098845	COMPL. DATE 04/26/2000				TOTAL DEPTH 10540		PERF. 9000 - 10425				
04	2850	X	2791	-0-	-59	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2858	-0-	-87	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
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-
	CHRISTIAN, ALICE ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 100011	COMPL. DATE 06/01/1982				TOTAL DEPTH 10960		PERF.10649 - 10860				
04	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3	Y	-0-			-0-
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3	Y	-0-			-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3	Y	-0-			-0-
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2056	3 6 9	Y	5	5 8		-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-			-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	816	3 1 9	Y	1	1 8		-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2012	-0-	-1108	-0-	2012	3	Y	-0-			-0-
05	2666	X	1956	-0-	-710	-0-	1956	3	Y	-0-			-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1586	-0-	-94	-0-	1586	3	Y	-0-			-0-
05	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	1622	3	Y	-0-			-0-
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3	N	-0-			-0-
05	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1955	3 21 9	Y	19	18 1		1
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3	Y	-0-			-0-
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3	Y	-0-			-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	651	-0-	-99	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
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-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	N	2092	-0-	-698	-0-	1980	3	112	9	N	102	182	1			90
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2074	3	20	9	N	18					108
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

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	1114	3	2	9	Y	2					3
05	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1143	3	2	9	Y	2	3	1			2
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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105468 COMPL. DATE 04/12/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
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-

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 #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
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-
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370																	
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	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																	
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
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-
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845																	
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-
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-
OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 107509 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396																	
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
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-
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107665 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899																	
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
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-
HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940																	
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	346	3	1	9	Y	1					2
05	372	N	316	-0-	-56	-0-	315	3	1	9	Y	1	2	1			1
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

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 #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	2197	-0-	-23	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
05	2077	X	1622	-0-	-455	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1037	-0-	-373	-0-	1022	3	15	9	N	14					38
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			Y	-0-					38
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

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			Y	-0-					17
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			Y	-0-					17
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
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-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 109593 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8970 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1519	-0-	-41	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 109975 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9987 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	298	-0-	-122	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	403	N	226	-0-	-177	-0-	226	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	944	-0-	-16	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			Y	-0-					-0-
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			Y	-0-					-0-
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-

HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	232	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
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

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
04	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					59
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					59
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	2490	N	2327	-0-	-163	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2299	-0-	-243	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1021	-0-	-1019	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
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-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113880 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	295	-0-	-65	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U.3 WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	1909	-0-	-341	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
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-

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 #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G. U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 119905 COMPL. DATE 12/08/1985 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10084 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 120825 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10078 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	2123	-0-	-97	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	2041	-0-	-253	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
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-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
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-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1937	-0-	-163	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1929	-0-	-241	-0-	1929	3			Y	-0-					-0-
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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121437 COMPL. DATE 05/19/1986 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10758 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			Y	-0-					2
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			Y	-0-					2
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687

04	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
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-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

04	3182	X	2750	-0-	-432	-0-	2726	3	24	9	Y	22					140
05	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2768	3	8	9	Y	7	132	1			15
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

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

04	3000	N	3177	-0-	177	177	3177	3			Y	-0-					61
05	3100	N	3088	-0-	-12	165	3088	3			Y	-0-					61
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

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					158
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			Y	-0-					158
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

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695

04	870	N	771	-0-	-99	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

04	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-
05	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1675	3	53	9	Y	48	46	1			2
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756

04	690	N	283	-0-	-407	-0-	283	3			Y	-0-					34
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3			Y	-0-					34
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

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 123561 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10426 - 10652

04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	1880	3			Y	-0-					-0-
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-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			Y	-0-					18
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			Y	-0-					18
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

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

04	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	659	-0-	-302	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710

04	15897	X	2730	-0-	-13167	-0-	2730	3			Y	-0-					-0-
05	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
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-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	472	-0-	-188	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	596	-0-	-304	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
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-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3028	-0-	28	28	3028	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3187	-0-	87	115	3187	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
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-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					-0-
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-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1218	-0-	-102	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
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-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	3727	-0-	-1823	-0-	3727	3			Y	-0-					-0-
05	4929	X	4603	-0-	-326	-0-	4603	3			Y	-0-					-0-
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

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	1939	-0-	-311	-0-	1937	3	2	9	Y	2					8
05	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3017	3	3	9	Y	3					11
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

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
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-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
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-

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	439	-0-	-131	-0-	439	3			Y	-0-					13
05	558	N	282	-0-	-276	-0-	282	3			Y	-0-					13
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

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 #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	381	3	1	9	Y	1					1
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

ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127539 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
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-

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127811 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			Y	-0-					-0-
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-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			Y	-0-					-0-
05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3912	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
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

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
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
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-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3413	-0-	-127	-0-	3362	3	51	9	Y	46	81	1			35
05	3627	X	3412	-0-	-215	-0-	3366	3	46	9	Y	42					77
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			Y	-0-					-0-
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-

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129124 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10776 - 10998

04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2178	3	15	9	N	14					45
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			Y	-0-					45
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

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

04	1830	N	1692	-0-	-138	-0-	1684	3	8	9	Y	7					47
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1782	3	22	9	Y	20	44	1			23
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

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955

04	660	N	185	-0-	-475	-0-	132	3	53	9	N	48					135
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					135
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

ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	205	3	24	9	Y	22	21	1			1
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	2130	X	1517	-0-	-613	-0-	1517	3			Y	-0-					107
05	2201	X	1535	-0-	-666	-0-	1495	3	40	9	Y	36					143
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

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
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2038	-0-	-182	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2244	-0-	-81	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

04	2280	N	2044	-0-	-236	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2148	-0-	-53	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357

04	2130	N	1398	-0-	-732	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1733	-0-	-437	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

04	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354

04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 131442 COMPL. DATE 06/02/1989 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10017 - 10327

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	1297	-0-	-1913	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	1931	-0-	-1386	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	724	-0-	-926	-0-	724	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	811	-0-	-429	-0-	811	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	723	-0-	-207	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1684	-0-	-116	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432

04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 133712 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375

04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338

04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	310	N	156	-0-	-154	-0-	156	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413

04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 2 RRCID -> 133855 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292

04	3060	X	2080	-0-	-980	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	1796	-0-	-1242	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426

04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1378	-0-	-203	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	808	-0-	-62	-0-	808	3			N	-0-					-0-
05	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, B. GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134442 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386

04	1170	N	1032	-0-	-138	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474

04	1290	N	1154	-0-	-136	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1085	-0-	-186	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298

04	2580	X	1325	-0-	-1255	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
05	1829	X	1462	-0-	-367	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542

04	420	N	243	-0-	-177	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	434	N	202	-0-	-232	-0-	202	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310

04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444

04	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
05	1829	X	1685	-0-	-144	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 135747 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10274 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3029	-0-	29	29	3029	3			N	-0-					-0-
05	2200	N	2171	-0-	-29	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1233	-0-	-193	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	212	-0-	-298	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	372	N	171	-0-	-201	-0-	171	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

04	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120

04	2370	X	1905	-0-	-465	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	1620	-0-	-426	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432

04	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495

04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468

04	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532

04	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	3			N	-0-					-0-
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
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-

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 #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1582	-0-	-458	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 139882 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	X	1009	-0-	-461	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
05	1612	X	992	-0-	-620	-0-	992	3			N	-0-					-0-
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-

POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	576	-0-	-54	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	604	-0-	-176	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	682	N	512	-0-	-170	-0-	512	3			N	-0-					-0-
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-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2371	3	53	9	Y	48					179
05	2387	X	2181	-0-	-206	-0-	2181	3			Y	-0-					179
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

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170

04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490

04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498

04	3270	X	3181	-0-	-89	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
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-

LLOYD, C. E. WELL #: 103 RRCID -> 144732 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10904

04	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			Y	-0-					1
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			Y	-0-					1
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494

04	3030	X	2423	-0-	-607	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2472	-0-	-659	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	588	-0-	-132	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	713	N	515	-0-	-198	-0-	515	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	906	-0-	-534	-0-	906	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1210	-0-	-185	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
05	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1280	-0-	-280	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	997	-0-	-113	-0-	997	3			N	-0-					-0-
05	961	N	764	-0-	-197	-0-	764	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2926	N	2897	-0-	-29	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 152315 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9012 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	956	-0-	-154	-0-	956	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	743	-0-	-404	-0-	743	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 152353 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10116 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
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

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	831	-0-	-409	-0-	831	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2094	-0-	-138	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 506 RRCID -> 156007 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	805	-0-	-575	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	698	-0-	-139	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
05	1550	X	1541	-0-	-9	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1830	N	1717	-0-	-113	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3000	N	3461	-0-	461	461	3461	3			N	-0-					-0-
05	3229	X	2768	-0-	-461	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3000	N	4351	-0-	1351	1351	4351	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2998	-0-	-102	1249	2998	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2046	-0-	-684	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2099	-0-	-567	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	1898	-0-	-737	-0-	1878	3	20	9	Y	18	17	1			1
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-

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
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			Y	-0-					27
05	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			Y	-0-					27
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

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1101	-0-	-819	-0-	1101	3			Y	-0-					136
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2236	3	17	9	Y	15					151
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

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
04	3090	X	2409	-0-	-681	-0-	2356	3	53	9	Y	48	86	1			37
05	2945	X	2023	-0-	-922	-0-	1972	3	51	9	Y	46					83
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-

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
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
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-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
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-
	ALFORD "B" GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 166239						COMPL. DATE 08/18/1997			TOTAL DEPTH 10993		PERF.10320 - 10834
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-
	BUSBY ESTATE GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 166418						COMPL. DATE 08/08/1997			TOTAL DEPTH 10831		PERF.10440 - 10650
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-					-0-
05	1147	N	765	-0-	-382	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
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-
	ALFORD -A- GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 167125						COMPL. DATE 09/29/1997			TOTAL DEPTH 10901		PERF.10536 - 10752
04	2520	X	2051	-0-	-469	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
05	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			Y	-0-					-0-
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-
	ALFORD -A- GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 167127						COMPL. DATE 10/21/1997			TOTAL DEPTH 10881		PERF.10546 - 10700
04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2831	3	22	9	Y	20	19	1			1
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-
	CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.				WELL #: 6A	RRCID -> 167148						COMPL. DATE 10/15/1997			TOTAL DEPTH 11060		PERF.10614 - 10844
04	1800	N	1340	-0-	-460	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-
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-
	LEATH ESTATE GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 167157						COMPL. DATE 11/25/1997			TOTAL DEPTH 10826		PERF.10460 - 10670
04	1170	N	975	-0-	-195	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			Y	-0-					-0-
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-

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 #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1124	-0-	-209	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-
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-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
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-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	453	3	17	9	Y	15	14	1			1
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			Y	-0-					-0-
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-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
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-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
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-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
05	961	N	811	-0-	-150	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
*06	690	N	534	-0-	-156	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
*08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1829	-0-	-1	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
*06	360	N	281	-0-	-79	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-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 #: 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3	N	-0-			-0-
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3	Y	-0-			-0-
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-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168482 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10774 - 11002

04	300	N	155	-0-	-145	-0-	155	3	N	-0-			-0-
05	248	N	114	-0-	-134	-0-	114	3	Y	-0-			-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745

04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3	Y	-0-			-0-
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3	Y	-0-			-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3	Y	-0-			-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	Y	-0-			-0-
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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

04	3000	N	3549	-0-	549	1638	3549	3	N	-0-			-0-
05	5188	X	3550	-0-	-1638	-0-	3550	3	Y	-0-			-0-
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-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970

04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3	N	-0-			-0-
05	1767	N	1586	-0-	-181	-0-	1586	3	Y	-0-			-0-
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-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850

04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3	N	-0-			-0-
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3	Y	-0-			-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	819	-0-	-979	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
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-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828

04	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	1840	-0-	-113	-0-	1840	3			Y	-0-					-0-
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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940

04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			Y	-0-					-0-
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-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740

04	780	X	690	-0-	-90	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	837	X	331	-0-	-506	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
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-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940

04	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	1598	3	1	9	Y	1					1
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

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169288 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10636 - 10870

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766

04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
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-

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 #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
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-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	X	471	-0-	-189	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
05	620	X	459	-0-	-161	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
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-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
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-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	8			-0-
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-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			Y	-0-					-0-
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			Y	-0-					-0-
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-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
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-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1733	-0-	-251	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
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-

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 #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-					-0-
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			Y	-0-					-0-
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-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815

04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2172	-0-	-29	-0-	2161	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
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-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780

04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	1995	3			Y	-0-					-0-
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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586

04	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2639	3	30	9	Y	27					28
05	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			Y	-0-	26	1			2
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

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628

04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			Y	-0-					-0-
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			Y	-0-					-0-
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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590

04	3480	X	2554	-0-	-926	-0-	2534	3	20	9	Y	18					39
05	3596	X	2048	-0-	-1548	-0-	2048	3			Y	-0-	36	1			3
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5524	3	13	9	Y	12					25
05	4619	X	3545	-0-	-1074	-0-	3545	3			Y	-0-	23	1			2
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4016	-0-	1016	3360	4016	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4006	-0-	906	4266	4006	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 182985 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2558	-0-	-142	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2729	-0-	-61	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	822	-0-	-318	-0-	822	3			N	-0-			-0-
05	1085	N	791	-0-	-294	-0-	791	3			N	-0-			-0-
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-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362

04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-
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-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

04	1950	N	1015	-0-	-935	-0-	1015	3			N	-0-			-0-
05	1953	N	717	-0-	-1236	-0-	717	3			N	-0-			-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

04	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-			-0-
05	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3			N	-0-			-0-
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-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

04	870	N	612	-0-	-258	-0-	589	3	23	9	N	21			181
05	713	N	574	-0-	-139	-0-	560	3	14	9	N	13			194
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

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-			-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-			-0-
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-

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 #: 10 RRCID -> 188179 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8974 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

04	1500	X	1102	-0-	-398	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
05	1550	X	1026	-0-	-524	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
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-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916

04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	480	3	128	9	Y	116					179
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	486	3	128	9	Y	116	171	1			124
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

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406

04	3000	N	3149	-0-	149	149	3149	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3436	-0-	336	485	3436	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428

04	2790	X	1782	-0-	-1008	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	1802	-0-	-1267	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
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-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986

04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			Y	-0-					-0-
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1669	3	73	9	Y	66	64	1			2
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

GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584

04	6390	X	5727	-0-	-663	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5852	-0-	-286	-0-	5852	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 190822 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10631 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908

04	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144

04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
05	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647

04	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	3			N	-0-					-0-
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492

04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

04	3960	X	3815	-0-	-145	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152

04	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	3			N	-0-					-0-
05	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2865	-0-	-75	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2828	-0-	-210	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	1790	-0-	-1330	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	1768	-0-	-1456	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	5136	-0-	-84	-0-	5136	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	4889	-0-	-505	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1080	X	849	-0-	-231	-0-	849	3			N	-0-					-0-
05	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1650	X	1048	-0-	-602	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
05	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2636	-0-	-92	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	4740	X	3643	-0-	-1097	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4123	-0-	-775	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
05	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	3968	-0-	-832	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	3675	-0-	-1285	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 203646 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2209	-0-	-101	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2236	-0-	-58	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 203647 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8871 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3028	-0-	28	28	3028	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3077	-0-	-23	5	3077	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3468	-0-	-522	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
05	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1240	-0-	-320	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1212	-0-	-276	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
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-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
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-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3488	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
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-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	2055	-0-	-15	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
05	2139	X	2089	-0-	-50	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					-0-
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-

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 #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	2193	-0-	-57	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
05	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437

04	1110	N	921	-0-	-189	-0-	921	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	844	-0-	-272	-0-	844	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

04	3630	X	2891	-0-	-739	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2361	-0-	-894	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770

04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500

04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2746	-0-	-44	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478

04	3000	N	3067	-0-	67	67	3067	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3074	-0-	-26	41	3074	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434

04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
05	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	4867	-0-	-1343	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	5072	-0-	-508	-0-	5072	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 11 RRCID -> 221651 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1321	-0-	-269	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3143	-0-	-727	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2565	-0-	-39	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 15 RRCID -> 221722 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8916 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	196	-0-	-584	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	806	N	201	-0-	-605	-0-	201	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	2781	-0-	-669	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3023	-0-	-1286	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
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-

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 #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236

04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380

04	1284	X	336	-0-	-948	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789

04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428

04	480	N	421	-0-	-59	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1804	-0-	-211	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
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-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			Y	-0-					-0-
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			Y	-0-					-0-
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-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
05	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2706	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 228862 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8884 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
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-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2940	-0-	-180	-0-	2940	3			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2921	-0-	-303	-0-	2921	3			Y	-0-					-0-
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-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	797	-0-	-536	-0-	724	3	73	9	Y	66	64	1			2
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229029 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8928 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	592	-0-	-158	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	713	N	572	-0-	-141	-0-	572	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			Y	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	885	-0-	-525	-0-	885	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4750	-0-	1650	1650	4750	3			N	-0-					-0-
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-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	2289	-0-	-411	-0-	2289	3			Y	-0-					-0-
05	2790	N	2599	-0-	-191	-0-	2599	3			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229455 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	954	-0-	-216	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-
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-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			Y	-0-					-0-
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2474	3	2	9	Y	2					2
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

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229609 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2219	-0-	-61	-0-	2219	3			Y	-0-					-0-
05	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	2159	3			Y	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 229688 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	5860	-0-	2860	3822	5860	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5038	-0-	1938	5760	5038	3			N	-0-					-0-
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-

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 #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
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-

BUFORD WELL #: 6 RRCID -> 230434 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	3889	-0-	-641	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3723	-0-	-679	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	134	-0-	-1756	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	1899	-0-	-321	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-
05	2170	X	1637	-0-	-533	-0-	1637	3			Y	-0-					-0-
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-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	503	-0-	-117	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1691	-0-	-510	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1309	-0-	-101	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1301	-0-	-187	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3588	-0-	-492	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3681	-0-	-318	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
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-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	4157	-0-	-103	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	4245	-0-	-157	-0-	4198	3	47	9	Y	43	41	1			2
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-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2933	-0-	-427	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	2467	-0-	-1005	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	5466	-0-	-204	-0-	5466	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5597	-0-	-107	-0-	5597	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2773	-0-	-287	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	3063	-0-	-99	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	2688	-0-	-852	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2592	-0-	-725	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
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-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234675 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10596 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	422	-0-	-2278	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	2201	X	549	-0-	-1652	-0-	418	3	131	9	Y	119	115	1			4
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-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2801	-0-	-289	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3087	-0-	-106	-0-	3055	3	32	9	Y	29	28	1			1
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

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2540	-0-	-280	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2095	-0-	-819	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	4615	-0-	-1085	-0-	4560	3	55	9	Y	50					106
05	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3			Y	-0-	98	1			8
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

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 #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	5347	-0-	-383	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5490	-0-	-338	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	5063	-0-	-787	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5488	-0-	-433	-0-	5488	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3730	-0-	-170	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	2640	-0-	-1297	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
05	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2726	-0-	-694	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3270	-0-	-264	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2757	-0-	-183	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2827	-0-	-118	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
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-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2782	-0-	-98	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2991	-0-	-295	-0-	2928	3	63	9	Y	57	55	1			2
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-

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	4769	-0-	-331	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4908	-0-	-238	-0-	4908	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3270	-0-	-540	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3297	-0-	-237	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
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-

LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2636	-0-	-4	-0-	2636	3			Y	-0-					-0-
05	2728	X	2557	-0-	-171	-0-	2557	3			Y	-0-					-0-
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

JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	3032	-0-	-1318	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	4039	-0-	-146	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 238641 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2621	-0-	-45	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	2524	-0-	-2336	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
05	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	3707	-0-	-613	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3669	-0-	-485	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5003	-0-	-391	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4393	-0-	-287	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4289	-0-	-547	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	4304	-0-	-2176	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	5364	-0-	-1332	-0-	5325	3	39	9	Y	35	34	1			1
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-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	4348	-0-	-902	-0-	4348	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4409	-0-	-489	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2307	-0-	-1053	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	2681	-0-	-791	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
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-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	123	-0-	-1827	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	206	-0-	-1809	-0-	187	3	19	9	Y	17	16	1			1
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-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	4066	-0-	-524	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4246	-0-	-497	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			N	-0-					-0-
05	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 242748 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	3484	-0-	-1856	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
05	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	1521	-0-	-969	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	1724	-0-	-849	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	1714	-0-	-704	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611

04	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	3			N	-0-					-0-
05	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354

04	6600	X	6557	-0-	-43	-0-	6557	3			N	-0-					-0-
05	6820	X	6701	-0-	-119	-0-	6701	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344

04	6990	X	6699	-0-	-291	-0-	6699	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	6819	-0-	-404	-0-	6819	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581

04	3000	N	5013	-0-	2013	5598	5013	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5477	-0-	2377	7975	5477	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407

04	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
05	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315

04	2970	X	2231	-0-	-739	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2695	-0-	-250	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
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-

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 #: 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
04	3810	X	2919	-0-	-891	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	2860	-0-	-1077	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	690	-0-	-120	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	806	N	708	-0-	-98	-0-	708	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	4955	-0-	-1645	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
05	6820	X	4941	-0-	-1879	-0-	4941	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
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-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	5225	-0-	-445	-0-	5225	3			N	-0-					-0-
05	5642	X	5256	-0-	-386	-0-	5256	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2546	-0-	-368	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	4141	-0-	-449	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4199	-0-	-544	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 247085 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1626	-0-	-414	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2316	-0-	-133	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 247195 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 17 RRCID -> 247211 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4762	-0-	-38	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
05	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	4404	-0-	-1176	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	4350	-0-	-1416	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	5418	-0-	-522	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5428	-0-	-710	-0-	5428	3			N	-0-					-0-
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-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF. 10694 - 10901

04	4080	X	102	-0-	-3978	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4128	3	169	9	Y	154	148	1			6
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-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392

04	6000	X	4857	-0-	-1143	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
05	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232

04	840	N	657	-0-	-183	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416

04	3930	X	3730	-0-	-200	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3830	-0-	-231	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358

04	4320	X	3475	-0-	-845	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3497	-0-	-812	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412

04	3990	X	3465	-0-	-525	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3414	-0-	-523	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	3			N	-0-					1
05	5549	X	5530	-0-	-19	-0-	5530	3			N	-0-					1
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

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4498	-0-	-28	-0-	4498	3			N	-0-					-0-
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-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 11081 - 14818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	389229	X	112699	-0-	-276530	-0-	110668	3	2031	9	Y	1846	1854	1	14	8	40
05	115390	X	115390	-0-	-0-	-0-	113469	3	1921	9	Y	1746	1722	1			64
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

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF. 10068 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	87000	X	59211	-0-	-27789	-0-	57608	3	1603	9	Y	1457	1474	1			32
05	86180	X	57411	-0-	-28769	-0-	55884	3	1527	9	Y	1388	1369	1			51
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

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 10975 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	145399	-0-	145399	3011215	145399	3			N	-0-					-0-
05	0	W	146089	-0-	146089	3157304	144678	3	1411	9	Y	1283	1236	1			47
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

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 10942 - 15726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	139179	-0-	139179	2285015	137642	3	1537	9	Y	1397	1413	1			31
05	0	W	127514	-0-	127514	2412529	126050	3	1464	9	Y	1331	1313	1			49
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

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 10896 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	60554	-0-	60554	664141	60554	3			Y	-0-					-0-
05	0	W	57652	-0-	57652	721793	57652	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	53726	-0-	53726	975744	51264	3	2462	9	Y	2238	2264	1			49
05	0	W	50500	-0-	50500	1026244	48155	3	2345	9	Y	2132	2103	1			78
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

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	40435	-0-	40435	500054	40424	3	11	9	Y	10	11	1			-0-
05	0	W	39471	-0-	39471	539525	39460	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
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

LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	48081	-0-	48081	852391	46586	3	1495	9	Y	1359	1375	1			30
05	0	W	45181	-0-	45181	897572	43756	3	1425	9	Y	1295	1278	1			47
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

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	W	64842	-0-	64842	652487	3 429	1 9	64410	2	Y	390	267	1			123
*05	706968	X	54481	-0-	-652487	-0-	1 343	1 9	54137	2	Y	312	385	1			50
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

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	105585	-0-	105585	560820	226 575	1 9	104784	3	N	523	539	1	11	8	203
05	659986	X	99166	-0-	-560820	-0-	108 427	1 9	98631	3	N	388	359	1	4	8	228
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W		80448	-0-	80448	288693	2	1	80014	3	Y	393	359	1	11	8	90
								432	9									
05	0	W		61907	-0-	61907	350600	1	1	61561	3	Y	314	178	1	4	8	222
								345	9									
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	1	50618	3	Y	228	183	1	7	8	164
								251	9									
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

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	212970	X		145309	-0-	-67661	-0-	143481	3	1828	9	N	1662	1682	1			36
05	220069	X		138221	-0-	-81848	-0-	136477	3	1744	9	Y	1585	1563	1			58
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

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270059	X		155493	-0-	-114566	-0-	155449	3	44	9	Y	40	37	1	3	8	1
05	155164	X		155164	-0-	-0-	-0-	154409	3	755	9	Y	686	662	1			25
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

MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	121351	X		121351	-0-	-0-	-0-	116276	3	5075	9	Y	4614	4668	1			101
05	118374	X		118374	-0-	-0-	-0-	113537	3	4837	9	Y	4397	4337	1			161
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

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0			107710	-0-	107710	107710	3	1	107182	3	Y	477	278	1			199
								525	9									
05	0			154181	-0-	154181	261891	1	1	152165	3	Y	1832	1766	1			265
								2015	9									
06	0			NO RPT	-0-	-0-	261891					Y	NO RPT					265
07	0	W		NO RPT	-0-	-0-	261891					Y	NO RPT					265
08	0	W		74825	-0-	74825	336716	2	1	74146	3	Y	615	690	1			157
								677	9									
09	0	W		65410	-0-	65410	402126	64696	3	714	9	Y	649	693	1			113

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC 029327
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	15	1	183	2	Y	1					4
							1	9									
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					4
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									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	581	-0-	-139	-0-	51	1	528	2	Y	2					13
							2	9									
05	620	N	546	-0-	-74	-0-	49	1	496	2	Y	1	12	1			2
							1	9									
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									

BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	X	1145	-0-	-325	-0-	115	1	1024	2	Y	5					21
							6	9									
05	1457	X	1208	-0-	-249	-0-	110	1	1095	2	Y	3					24
							3	9									
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									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	1764	-0-	-1626	-0-	130	1	1632	2	Y	2					15
							2	9									
05	2790	X	1856	-0-	-934	-0-	113	1	1741	2	Y	2					17
							2	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646

04	3240	X	2404	-0-	-836	-0-	2404	2			Y	-0-					1
05	3410	X	2262	-0-	-1148	-0-	2262	2			Y	-0-					1
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

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010

04	2910	X	2668	-0-	-242	-0-	2668	2			Y	-0-					14
05	2790	X	2773	-0-	-17	-0-	2773	2			Y	-0-					14
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

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126564 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9169 - 9411

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	25	1	220	2	Y	-0-					4
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	29	1	238	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
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									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745

04	2580	X	2223	-0-	-357	-0-	164	1	2056	2	Y	3					17
							3	9									
05	2883	X	2730	-0-	-153	-0-	166	1	2562	2	Y	2					19
							2	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1405	-0-	-485	-0-	1405	2			Y	-0-					28
05	1736	N	1406	-0-	-330	-0-	1406	2			Y	-0-					28
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

GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

04	2850	X	2692	-0-	-158	-0-	231	1	2452	2	Y	8					29
							9	9									
05	2821	X	2591	-0-	-230	-0-	230	1	2355	2	Y	5	29	1			5
							6	9									
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									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

04	3240	X	2128	-0-	-1112	-0-	157	1	1968	2	Y	3					17
							3	9									
05	3069	X	2114	-0-	-955	-0-	128	1	1984	2	Y	2					19
							2	9									
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									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735

04	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	121	1	1077	2	Y	5					20
							6	9									
05	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	119	1	1177	2	Y	3					23
							3	9									
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									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1617	-0-	-333	-0-	119	1 2 9	1496	2	Y	2					13
05	1953	X	1800	-0-	-153	-0-	109	1 2 9	1689	2	Y	2					15
06	1830	X	1621	-0-	-209	-0-	105	1 6 9	1510	2	Y	5	11	1			9
07	1798	X	1617	-0-	-181	-0-	123	1 2 9	1492	2	Y	2					11
08	1798	X	1541	-0-	-257	-0-	112	1 1 9	1428	2	Y	1	11	1			1
09	1740	X	1361	-0-	-379	-0-	106	1 3 9	1252	2	Y	3					4

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	1703	-0-	-607	-0-	126	1 3 9	1574	2	Y	3					16
05	2387	X	2225	-0-	-162	-0-	135	1 2 9	2088	2	Y	2					18
06	2310	X	2232	-0-	-78	-0-	145	1 9 9	2078	2	Y	8	15	1			11
07	2387	X	2098	-0-	-289	-0-	159	1 3 9	1936	2	Y	3					14
08	2232	X	1951	-0-	-281	-0-	141	1 1 9	1809	2	Y	1	14	1			1
09	2220	X	1567	-0-	-653	-0-	122	1 2 9	1443	2	Y	2					3

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	1909	-0-	-431	-0-	141	1 3 9	1765	2	Y	3					16
05	2418	X	2238	-0-	-180	-0-	136	1 2 9	2100	2	Y	2					18
06	2250	X	2135	-0-	-115	-0-	139	1 4 9	1992	2	Y	4	15	1			7
07	2325	X	2089	-0-	-236	-0-	158	1 3 9	1928	2	Y	3					10
08	2232	X	1945	-0-	-287	-0-	141	1 6 9	1798	2	Y	5	14	1			1
09	2160	X	1528	-0-	-632	-0-	119	1 3 9	1406	2	Y	3					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	1905	-0-	-615	-0-	1905	2			Y	-0-					1
05	1984	X	1760	-0-	-224	-0-	1760	2			Y	-0-					1
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

GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	234	1	2487	2	Y	9					29
							10	9									
05	2759	X	2648	-0-	-111	-0-	234	1	2403	2	Y	10	34	1			5
							11	9									
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									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	1850	-0-	-970	-0-	347	1	1493	2	Y	9					55
							10	9									
05	2914	X	1382	-0-	-1532	-0-	403	1	976	2	Y	3					58
							3	9									
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									

JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	52	-0-	-68	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					3
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	92	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	X	1329	-0-		-51	-0-	137	1 3 9	1189	2	Y	3					24
05	1426	X	1384	-0-		-42	-0-	150	1 7 9	1227	2	Y	6	23	1			7
06	1380	X	1303	-0-		-77	-0-	133	1 4 9	1166	2	Y	4					11
07	1395	X	1284	-0-		-111	-0-	142	1 7 9	1135	2	Y	6					17
08	1395	X	1267	-0-		-128	-0-	135	1 3 9	1129	2	Y	3					20
09	1350	X	930	-0-		-420	-0-	78	1 4 9	848	2	Y	4					24

JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3421	X	3421	-0-		-0-	-0-	351	1 9 9	3061	2	Y	8					60
05	3501	X	3501	-0-		-0-	-0-	381	1 15 9	3105	2	Y	14	59	1			15
06	3270	X	3163	-0-		-107	-0-	322	1 10 9	2831	2	Y	9					24
07	3534	X	3358	-0-		-176	-0-	371	1 18 9	2969	2	Y	16					40
08	3534	X	2750	-0-		-784	-0-	293	1 4 9	2453	2	Y	4					44
*09	3420	X	2219	-0-		-1201	-0-	186	1 11 9	2022	2	Y	10					54

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
04	2190	X	2130	-0-		-60	-0-	183	1 7 9	1940	2	Y	6					23
05	2480	X	2112	-0-		-368	-0-	187	1 9 9	1916	2	Y	8	27	1			4
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

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
04	3030	X	2600	-0-		-430	-0-	192	1 4 9	2404	2	Y	4					19
05	3131	X	2997	-0-		-134	-0-	182	1 3 9	2812	2	Y	3					22
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

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 #: 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
04	T. A.		2347	-0-		2347	5588	173	1 3 9	2171	2	Y	3					13
05	7639	X	2051	-0-		-5588	-0-	125	1 2 9	1924	2	Y	2					15
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

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
04	2100	X	1462	-0-		-638	-0-	146	1 8 9	1308	2	Y	7					29
05	2170	X	1610	-0-		-560	-0-	147	1 3 9	1460	2	Y	3					32
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	2040	-0-		-270	-0-	149	1 3 9	1888	2	Y	3					16
05	2582	X	2582	-0-		-0-	-0-	157	1 2 9	2423	2	Y	2					18
06	2250	X	1989	-0-		-261	-0-	127	1 8 9	1854	2	Y	7	14	1			11
07	2170	X	1936	-0-		-234	-0-	147	1 2 9	1787	2	Y	2					13
08	2573	X	2022	-0-		-551	-0-	147	1 2 9	1873	2	Y	2	14	1			1
09	2490	X	1902	-0-		-588	-0-	149	1 3 9	1750	2	Y	3					4

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	X	1011	-0-		-609	-0-	75	1 1 9	935	2	Y	1					9
05	1612	X	1056	-0-		-556	-0-	64	1 1 9	991	2	Y	1					10
06	1260	X	1042	-0-		-218	-0-	68	1 3 9	971	2	Y	3	7	1			6
07	1271	X	1031	-0-		-240	-0-	78	1 1 9	952	2	Y	1					7
08	1054	N	954	-0-		-100	-0-	69	1 1 9	884	2	Y	1	7	1			1
09	1050	N	572	-0-		-478	-0-	45	1 1 9	526	2	Y	1					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2573	-0-		-187	-0-	221	1	2343	2	Y	8					28
								9	9									
05	2666	X	2521	-0-		-145	-0-	224	1	2295	2	Y	2	25	1			5
								2	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	X	1324	-0-		-296	-0-	98	1	1224	2	Y	2					11
								2	9									
05	1674	X	1393	-0-		-281	-0-	85	1	1307	2	Y	1					12
								1	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 7 RRCID -> 212310 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9598 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	X	1133	-0-		-307	-0-	97	1	1032	2	Y	4					13
								4	9									
05	1364	X	1087	-0-		-277	-0-	96	1	988	2	Y	3	14	1			2
								3	9									
06	1260	X	1071	-0-		-189	-0-	94	1	975	2	Y	2					4
								2	9									
07	1240	X	1111	-0-		-129	-0-	84	1	1023	2	Y	4					8
								4	9									
08	1085	N	987	-0-		-98	-0-	73	1	912	2	Y	2					10
								2	9									
09	1080	N	935	-0-		-145	-0-	73	1	860	2	Y	2					12
								2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	X	995	-0-		-415	-0-	995	2			Y	-0-					6
05	1674	X	952	-0-		-722	-0-	952	2			Y	-0-					6
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

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	789	N	789	-0-		-0-	-0-	789	2			Y	-0-					3
05	806	N	745	-0-		-61	-0-	745	2			Y	-0-					3
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1660	-0-		-80	-0-	142	1	1512	2	Y	5					18
								6	9									
05	1736	N	1604	-0-		-132	-0-	142	1	1455	2	Y	6	21	1			3
								7	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39	N	39	-0-		-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					9
05	71	N	71	-0-		-0-	-0-	6	1	64	2	Y	1	9	1			1
								1	9									
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

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	501	-0-		-9	-0-	37	1	463	2	Y	1					5
								1	9									
05	626	N	626	-0-		-0-	-0-	38	1	588	2	Y	-0-					5
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3113	-0-		-547	-0-	320	1	2785	2	Y	7					59
								8	9									
05	3503	X	2780	-0-		-723	-0-	303	1	2471	2	Y	5	48	1			16
								6	9									
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									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2362	-0-		-98	-0-	237	1	2114	2	Y	10					42
								11	9									
05	2542	X	2253	-0-		-289	-0-	206	1	2041	2	Y	5					47
								6	9									
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									

JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2889	-0-		-411	-0-	297	1	2584	2	Y	7					58
								8	9									
05	3410	X	3014	-0-		-396	-0-	328	1	2675	2	Y	10	52	1			16
								11	9									
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									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4233	X	4233	-0-		-0-	-0-	793	1	3416	2	Y	22					88
								24	9									
05	4061	X	2658	-0-		-1403	-0-	775	1	1876	2	Y	6					94
								7	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1702	-0-	-8	-0-	1678	2	24	9	Y	22					47
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					47
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

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	2071	-0-	-119	-0-	2041	2	30	9	Y	27					57
05	2263	X	2102	-0-	-161	-0-	2102	2			Y	-0-					57
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

TURNER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3121	-0-	-599	-0-	3093	2	28	9	Y	25					75
05	3844	X	3091	-0-	-753	-0-	3091	2			Y	-0-					75
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

NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	3125	-0-	-55	-0-	3083	2	42	9	Y	38					75
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			Y	-0-					75
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

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
04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	7	1	2641	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
05	3472	X	2209	-0-	-1263	-0-	2202	2	7	9	Y	6	6	1			4
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	1981	-0-	-689	-0-	1974	2	7	9	Y	6	5	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
04	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	7	1	2320	2	Y	-0-					-0-
05	2356	X	1956	-0-	-400	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
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	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	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
04	2280	X	1999	-0-	-281	-0-	3	1	1988	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
05	2356	X	2006	-0-	-350	-0-	1999	2	7	9	Y	6	6	1			4
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	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2286	2	7	9	Y	6	5	1			4

KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	3	1	799	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
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	543	-0-	-177	-0-	543	2			Y	-0-					-0-

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078362 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 3260 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	9	1	5169	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
05	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6100	2	18	9	Y	16	14	1			11
06	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	5	1	6074	2	Y	15	14	1			12
							17	9									
07	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	1	1	7021	2	Y	16	19	1			9
							18	9									
*08	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4613	2	12	9	Y	11	12	1			8
*09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4586	2	13	9	Y	12	11	1			9

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	8	1	1620	2	Y	-0-					-0-
05	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
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	777	-0-	-303	-0-	777	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3297	2	18	9	N	16	15	1			12

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082720 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10141 - 10233

04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	6	1	2078	2	Y	11	9	1			6
							12	9									
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1896	2	11	9	Y	10	9	1			7
06	2250	N	1709	-0-	-541	-0-	2	1	1696	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
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	1575	-0-	-525	-0-	1567	2	8	9	Y	7	7	1			5

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

04	2940	X	1702	-0-	-1238	-0-	3	1	1690	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
05	2139	X	1911	-0-	-228	-0-	1903	2	8	9	Y	7	6	1			5
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	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2038	2	6	9	Y	5	5	1			4

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

04	2430	X	2049	-0-	-381	-0-	77	1	1965	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	95	1	2375	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
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	1710	N	1332	-0-	-378	-0-	1324	2	8	9	Y	7	7	0			1

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	75	1	1122	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	82	1	1088	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	4	1	1689	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2352	2	3	9	Y	3	2	1			2
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	1698	-0-	-132	-0-	1696	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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2011 - PLUGGED 11/14/2011

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
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

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	643	1	4797	2	Y	-0-					107
05	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	674	1	4018	2	Y	-0-					107
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

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1783	-0-	-167	-0-	111	1	1672	2	Y	-0-					114
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	132	1	1806	2	Y	4	14	1			104
							4	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	1973	-0-	-157	-0-	124	1	1849	2	Y	-0-					3
05	2201	X	1957	-0-	-244	-0-	139	1	1818	2	Y	-0-					3
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

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	141	-0-	-76	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					-0-
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-

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4086	-0-	-1044	-0-	7	1	4060	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
05	5053	X	4057	-0-	-996	-0-	4039	2	18	9	Y	16	14	1			11
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	3784	-0-	-296	-0-	3771	2	13	9	Y	12	11	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
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	70	1	1783	3	Y	-0-					-0-
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	72	1	1810	3	Y	-0-					-0-
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	1770	N	1313	-0-	-457	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	2170	-0-	-110	-0-	82	1	2084	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	2356	N	2168	-0-	-188	-0-	83	1	2085	3	Y	-0-	1	0			-0-
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	2580	X	2131	-0-	-449	-0-	2131	2			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
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	49	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	220	-0-	-90	-0-	31	1	189	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	279	1	2096	2	Y	-0-					248
05	2139	N	1909	-0-	-230	-0-	269	1	1640	2	Y	-0-					248
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

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
04	2820	N	2538	-0-	-282	-0-	305	1	2233	2	Y	-0-					116
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	356	1	2118	2	Y	-0-					116
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

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	220	1	3284	2	Y	-0-					-0-
05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	283	1	3712	2	Y	-0-					-0-
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-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3043	-0-	-407	-0-	188	1	2855	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	2737	-0-	-766	-0-	190	1	2547	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2498	-0-	-802	-0-	297	1	2201	2	Y	-0-					192
05	2697	X	2296	-0-	-401	-0-	323	1	1973	2	Y	-0-					192
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	57	1	861	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	775	-0-	-217	-0-	55	1	720	2	Y	-0-					-0-
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-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	177	1	1331	2	Y	-0-					46
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	320	1	1915	2	Y	-0-					46
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

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

04	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3622	2	14	9	Y	13	11	1			7
05	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1668	2	12	9	Y	11	10	1			8
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	945	-0-	-1365	-0-	944	2	1	9	Y	1	1	1			1

HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2620	2	14	9	Y	13	12	1			9

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782

04	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	466	1	3697	2	Y	-0-					48
05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	484	1	2937	2	Y	-0-					48
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

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139316 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9149 - 10430

04	2580	X	1722	-0-	-858	-0-	4	1	1714	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	2666	X	2289	-0-	-377	-0-	2286	2	3	9	Y	3	3	1			2
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	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2188	2	2	9	Y	2	2	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	1110	-0-	-990	-0-	2	1	1087	2	Y	19	16	1			10
							21	9									
05	1891	X	1213	-0-	-678	-0-	1193	2	20	9	Y	18	16	1			12
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	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1587	2	14	9	Y	13	12	1			10

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 139604 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9076 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1622	2	9	9	Y	8	7	1			4
05	3100	X	843	-0-	-2257	-0-	835	2	8	9	Y	7	6	1			5
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	800	-0-	-820	-0-	794	2	6	9	Y	5	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
04	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	4	1	1328	2	Y	-0-					-0-
05	775	X	544	-0-	-231	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
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	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1841	-0-	-169	-0-	4	1	1822	2	Y	14	12	1			7
							15	9									
05	1953	N	1809	-0-	-144	-0-	1795	2	14	9	Y	13	11	1			9
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	1566	-0-	-204	-0-	1555	2	11	9	Y	10	9	1			7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	4	1	2533	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
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	1251	-0-	-609	-0-	1251	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
04	2280	X	1992	-0-	-288	-0-	1	1	1972	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
05	2201	X	2055	-0-	-146	-0-	2040	2	15	9	Y	14	13	1			10
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	1614	-0-	-336	-0-	1601	2	13	9	Y	12	11	1			8

JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5641	2	59	9	Y	54	54	0			10

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	1299	-0-	-2781	-0-	3	1	1287	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
05	4216	X	4018	-0-	-198	-0-	4009	2	9	9	Y	8	7	1			5
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	1945	-0-	-1955	-0-	1939	2	6	9	Y	5	5	1			4

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	60	1	906	2	Y	-0-					212
05	930	N	920	-0-	-10	-0-	63	1	835	2	Y	20	26	1			206
							22	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20084	X	4209	-0-	-15875	-0-	9	1	4190	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3728	2	9	9	Y	8	7	1			6
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	2837	-0-	-1363	-0-	2830	2	7	9	Y	6	6	1			4

HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	1251	-0-	-1359	-0-	1232	2	19	9	Y	17	14	1			9
05	1953	X	1679	-0-	-274	-0-	1664	2	15	9	Y	14	13	1			10
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	598	-0-	-1022	-0-	585	2	13	9	Y	12	11	1			8

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10680	X	2722	-0-	-7958	-0-	5	1	2710	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
05	3627	X	2004	-0-	-1623	-0-	1998	2	6	9	Y	5	5	1			3
06	3180	X	1335	-0-	-1845	-0-	1	1	1327	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
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	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3985	2	4	9	Y	4	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	1619	-0-	-1591	-0-	4	1	1589	2	Y	24	20	1			13
							26	9									
05	2356	X	1365	-0-	-991	-0-	1341	2	24	9	Y	22	20	1			15
06	2280	X	1277	-0-	-1003	-0-	1	1	1252	2	Y	22	20	1			17
							24	9									
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	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2363	2	19	9	Y	17	16	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
04	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	163	1	2434	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2362	-0-	-87	-0-	168	1	2194	2	Y	-0-					-0-
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-

JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2284	-0-	-536	-0-	86	1	2198	3	Y	-0-					-0-
05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	116	1	2880	3	Y	-0-					-0-
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	2405	N	2229	-0-	-176	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	41	1	981	3	Y	-0-					-0-
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	71	1	1808	3	Y	-0-					-0-
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	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	1605	-0-	-1725	-0-	3	1	1591	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
05	3565	X	2334	-0-	-1231	-0-	2325	2	9	9	Y	8	7	1			6
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	1604	-0-	-646	-0-	1596	2	8	9	Y	7	6	1			5

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	402	1	2995	2	Y	-0-					209
05	3348	X	3274	-0-	-74	-0-	465	1	2809	2	Y	-0-					209
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MENEFEE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 158029 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	171	1	2560	2	Y	-0-					202
05	2511	N	1036	-0-	-1475	-0-	72	1	964	2	Y	-0-	25	1			177
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

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158400 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10134 - 10370

04	390	N	387	-0-	-3	-0-	24	1	363	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	239	-0-	-133	-0-	17	1	222	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

04	810	N	777	-0-	-33	-0-	49	1	728	2	Y	-0-					16
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	57	1	743	2	Y	17	2	1			31
							19	9									
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									

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780

04	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	324	1	2437	2	Y	-0-					117
05	2139	X	2029	-0-	-110	-0-	279	1	1750	2	Y	-0-					117
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

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090

04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	26	1	662	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	32	1	795	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
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	750	N	709	-0-	-41	-0-	695	2	14	9	Y	13	13	0			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2436	N	2379	-0-	-57	-0-	149	1	2230	2	Y	-0-					98
05	2573	X	1977	-0-	-596	-0-	140	1	1830	2	Y	6	13	1			91
							7	9									
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									

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168845 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10127 - 10356

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1582					Y	4	3	1			2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1582					Y	3	3	1			2
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.		7273	-0-	7273	21686	7271	2	2	9	Y	2	2	1			2

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469

04	90	N	40	-0-	-50	-0-	36	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	3	3	1			2
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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	69	2	3	9	Y	3	3	1			2

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456

04	4980	X	4740	-0-	-240	-0-	9	1	4720	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
05	5146	X	3457	-0-	-1689	-0-	3447	2	10	9	Y	9	8	1			6
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	2991	-0-	-879	-0-	2983	2	8	9	Y	7	6	1			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	85	1	2148	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
05	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	67	1	1697	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
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	1740	N	1272	-0-	-468	-0-	1258	2	14	9	Y	13	13	0			2

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	95	1	1407	2	Y	-0-					-0-
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	108	1	1405	2	Y	-0-					-0-
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-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	95	1	1427	2	Y	-0-					355
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	119	1	1570	2	Y	27	44	1			338
							30	9									
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									

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3913	2	21	9	Y	19	18	1			14

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2405	-0-	-445	-0-	151	1	2254	2	Y	-0-					54
05	2945	X	2488	-0-	-457	-0-	172	1	2306	2	Y	9	7	1			56
							10	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	8	1	3062	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2636	2	3	9	Y	3	3	1			2
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	2485	-0-	-65	-0-	2483	2	2	9	Y	2	2	1			2

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	13	1	6564	2	Y	52	44	1			28
							57	9									
05	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6859	2	53	9	Y	48	43	1			33
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	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5817	2	42	9	Y	38	35	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
04	4890	X	3952	-0-	-938	-0-	247	1	3705	2	Y	-0-					158
05	5053	X	4331	-0-	-722	-0-	306	1	4004	2	Y	19	20	1			157
							21	9									
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									

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		1560	-0-	1560	3625	1540	2	20	9	Y	18	17	1			13

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-	1	1			11
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	264 15	1 9	4084	2	Y	-0-					49
05	3379	X	3071	-0-	-308	-0-	212 15	1 9	2844	2	Y	14	6	1			57
06	3270	X	2805	-0-	-465	-0-	224 14	1 9	2567	2	Y	13	7	1			63
07	3379	X	2438	-0-	-941	-0-	194 15	1 9	2229	2	Y	14	8	1			69
08	4495	X	3224	-0-	-1271	-0-	170 14	1 9	3040	2	Y	13	8	1			74
*09	4350	X	3324	-0-	-1026	-0-	241 13	1 9	3070	2	Y	12	8	1			78

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		47	-0-	47	47	4	1	43	2	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	95 3	1 9	2405	3	Y	3	3	0			1
05	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	96 10	1 9	2391	3	Y	9	8	0			2
06	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	73 9	1 9	1828	3	Y	8	8	0			2
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	2490	X	2220	-0-	-270	-0-	2208	2	12	9	Y	11	11	0			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	7950	X	5534	-0-	-2416	-0-	341	1	5193	2	Y	-0-					150
05	8060	X	3604	-0-	-4456	-0-	241	1	3306	2	Y	52	19	1			183
							57	9									
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									

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	X	199	-0-	-101	-0-	180	2	19	9	Y	17	14	1			9
05	310	X	192	-0-	-118	-0-	177	2	15	9	Y	14	13	1			10
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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	432	2	13	9	Y	12	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
04	7290	X	6010	-0-	-1280	-0-	377	1	5633	2	Y	-0-					112
05	7316	X	6209	-0-	-1107	-0-	438	1	5743	2	Y	25	14	1			123
							28	9									
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									

GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	9	1	4348	2	Y	12	10	1			6
							13	9									
05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4285	2	12	9	Y	11	10	1			7
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	3584	-0-	-796	-0-	3574	2	10	9	Y	9	8	1			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	220	2	Y	-0-					325
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	16	1	97	2	Y	-0-					325
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

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4848	-0-	-192	-0-	10	1	4829	2	N	8	7	1			4
							9	9									
05	5394	X	4895	-0-	-499	-0-	4886	2	9	9	N	8	7	1			5
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	4326	-0-	-534	-0-	4320	2	6	9	N	5	5	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
04	3330	X	3129	-0-	-201	-0-	370	1	2759	2	N	-0-					919
05	3441	X	2696	-0-	-745	-0-	387	1	2309	2	N	-0-					919
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

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	3655	-0-	-755	-0-	8	1	3618	2	N	26	22	1			14
							29	9									
05	4402	X	4147	-0-	-255	-0-	4119	2	28	9	N	25	22	1			17
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	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4016	2	20	9	N	18	17	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
04	17850	X	10961	-0-	-6889	-0-	27	1	10916	2	Y	16	13	1			9
							18	9									
05	18445	X	12420	-0-	-6025	-0-	12405	2	15	9	Y	14	13	1			10
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	12202	-0-	-6908	-0-	12190	2	12	9	Y	11	10	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
04	24720	X	20225	-0-	-4495	-0-	42	1	20094	2	Y	80	67	1			43
							1	4	88	9							
05	23281	X	19604	-0-	-3677	-0-	19524	2	80	9	Y	73	66	1			50
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	16329	-0-	-3891	-0-	16267	2	62	9	Y	56	52	1			40

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9390	X	7470	-0-	-1920	-0-	7448	2	22	9	N	20	17	1			11
05	9083	X	7140	-0-	-1943	-0-	7119	2	21	9	N	19	17	1			13
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	6379	-0-	-1091	-0-	6364	2	15	9	N	14	13	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1454	-0-	-406	-0-	83	1	1371	2	N	-0-					129
05	2139	N	1399	-0-	-740	-0-	84	1	1315	2	N	-0-					129
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

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1314	-0-	-456	-0-	73	1	1241	2	N	-0-					154
05	2015	N	1277	-0-	-738	-0-	75	1	1202	2	N	-0-					154
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

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
SMITH, B.G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083500 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3220 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SMITH, B. G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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
04	1140	N	163	-0-	-977	-0-	163	2			N	-0-	114	1			14
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					14
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	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-

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
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					22
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					22
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	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

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
04	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-	55	1			12
05	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					12
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	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					90
05	713	N	598	-0-	-115	-0-	598	2			N	-0-					90
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

DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					195
05	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					195
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					19
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					19
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	420	2	7	9	Y	6					78
05	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	2			Y	-0-					78
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1102	2	13	9	Y	12					161
05	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	1136	2			Y	-0-					161
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

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10296 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	1577	-0-	-133	-0-	1577	2			N	-0-					250
05	1767	X	1616	-0-	-151	-0-	1616	2			N	-0-					250
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	66	2	2	9	Y	2					22
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					22
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 227624 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9270 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2231	2	2	9	Y	2					28
05	2480	X	2256	-0-	-224	-0-	2256	2			Y	-0-					28
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	835	-0-	-305	-0-	835	2			Y	-0-					61
05	1240	N	802	-0-	-438	-0-	802	2			Y	-0-					61
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

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2818	-0-	-392	-0-	2818	2			N	-0-					35
05	3255	X	2831	-0-	-424	-0-	2831	2			N	-0-					35
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	1191	2			Y	-0-					62
05	1271	N	955	-0-	-316	-0-	955	2			Y	-0-					62
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					89
05	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					89
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	939	-0-	-111	-0-	939	2			Y	-0-					52
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					52
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	2			Y	-0-					39
05	527	N	391	-0-	-136	-0-	391	2			Y	-0-					39
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	2			Y	-0-					10
05	930	N	767	-0-	-163	-0-	767	2			Y	-0-					10
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

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2737	-0-	-23	-0-	2737	2			N	-0-					131
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					131
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

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1372	-0-	-218	-0-	1307	2	65	9	N	59					125
05	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1274	2	139	9	N	126	193	1			58
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	X	925	-0-	-35	-0-	923	2	2	9	Y	2					22
05	992	X	551	-0-	-441	-0-	551	2			Y	-0-					22
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

WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2098	-0-	-1082	-0-	2067	2	31	9	N	28					221
05	3224	X	2056	-0-	-1168	-0-	2037	2	19	9	N	17					238
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			Y	-0-					4
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					4
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

WOLF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246327 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10750 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	180	-0-	-150	-0-	180	2			N	-0-					140
05	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-					140
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
WATKINS "CV" WELL #: 1 RRCID -> 154185 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10185 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	396	-0-	-324	-0-	388	2	8	9	N	7					104
05	558	N	306	-0-	-252	-0-	297	2	9	9	N	8					112
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

C. W. RESOURCES, INC. 121085
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588

04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
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-

JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435

04	2430	N	2155	-0-	-275	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2213	-0-	-174	-0-	2210	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
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

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451

04	1620	X	1593	-0-	-27	-0-	1516	2	77	9	Y	70					72
05	1891	X	1052	-0-	-839	-0-	1022	2	30	9	Y	27	84	1			15
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

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434

04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1573	2	23	9	Y	21					46
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-	3	1			43
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

JIMMERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254

04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	761	2	29	9	Y	26					42
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1231	2	59	9	Y	54	96	1			-0-
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	INC G-10		1228	-0-	1228	1228	1204	2	24	9	Y	22					38
09	INC G-10		1162	-0-	1162	2390	1162	2			Y	-0-					38

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
04	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	1558	2	10	9	Y	9					20
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-	2	1			18
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

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219923 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10294 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	539	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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	INC G-10		366	-0-	366	366	366	2			Y	-0-					-0-
09	INC G-10		319	-0-	319	685	319	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
04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	194	1	3860	2	N	-0-					150
05	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	212	1	4127	2	N	-0-					150
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

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	51	1	1006	2	N	-0-					42
05	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	59	1	1146	2	N	-0-					42
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

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	170	1	3384	2	N	10					108
							11	9									
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	168	1	3278	2	N	-0-					108
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

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2545	-0-	-155	-0-	122	1	2423	2	N	-0-					112
05	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	147	1	2859	2	N	-0-					112
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	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	123	1	2732	2	N	-0-					122

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2777	-0-	-193	-0-	133	1	2644	2	N	-0-					76
05	3069	X	2799	-0-	-270	-0-	137	1	2662	2	N	-0-					76
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	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	129	1	2884	2	N	19					95
							21	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590

04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	56	1	1113	2	N	-0-					80
05	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	69	1	1336	2	N	-0-					80
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

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	159	1	3155	2	N	-0-					65
05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	187	1	3637	2	N	-0-					65
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									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580

04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	84	1	1663	2	N	-0-					16
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	93	1	1818	2	N	57					73
							63	9									
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

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476

04	3270	X	3226	-0-	-44	-0-	154	1	3072	2	Y	-0-					31
05	3379	X	3040	-0-	-339	-0-	148	1	2892	2	Y	-0-					31
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	3	1			34
							4	9									

DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345

04	960	N	845	-0-	-115	-0-	108	1	737	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	762	-0-	-261	-0-	38	1	724	2	N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	153	1	3044	2	Y	-0-					36
05	3379	X	3149	-0-	-230	-0-	154	1	2995	2	Y	-0-					36
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	4	1			40
							6	9									

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

04	5820	X	5346	-0-	-474	-0-	256	1	5090	2	N	-0-					132
05	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	296	1	5772	2	N	-0-					132
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	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	270	1	6013	2	N	-0-					145

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

04	3630	X	3047	-0-	-583	-0-	146	1	2901	2	Y	-0-					47
05	4030	X	3264	-0-	-766	-0-	159	1	3105	2	Y	-0-					47
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	5	1			52
							3	9									

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512

04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	63	1	1529	2	Y	-0-					50
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	64	1	1559	2	Y	-0-					50
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

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392

04	2880	X	2485	-0-	-395	-0-	98	1	2387	2	Y	-0-					17
05	2976	X	2424	-0-	-552	-0-	95	1	2329	2	Y	-0-					17
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

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222

04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					63
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					63
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	143	2	1	9	N	1	1	1			90
05	217	N	149	-0-	-68	-0-	148	2	1	9	N	1	1	1			90
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-

BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1672	2	40	9	Y	36	114	1			30
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					30
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-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1176	-0-	-144	-0-	1168	2	8	9	Y	7	7	1			181
05	1364	N	1189	-0-	-175	-0-	1165	2	24	9	Y	22	8	1	1	8	194
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2185	-0-	-5	-0-	2170	2	15	9	N	14	14	1			164
05	2263	N	2233	-0-	-30	-0-	2216	2	17	9	N	15	15	1			164
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	395	2	3	9	N	3	3	1			52
05	372	N	301	-0-	-71	-0-	299	2	2	9	N	2	2	1			52
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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 4 RRCID -> 179167 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10383 PERF.10054 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 6 RRCID -> 180165 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10060 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	989	-0-	-331	-0-	982	2	7	9	N	6	6	1			245
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1100	2	9	9	N	8	8	1			245
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

MILLER, VIRGINIA WELL #: 5 RRCID -> 180406 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10087 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1014	2	7	9	N	6	6	1			147
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1064	2	8	9	N	7	7	1			147
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

MILLER, VIRGINIA WELL #: 7 RRCID -> 180409 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10035 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 9 RRCID -> 181285 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9955 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	2327	-0-	-283	-0-	2310	2	17	9	N	15	15	1			50
05	2542	N	2376	-0-	-166	-0-	2358	2	18	9	N	16	16	1			50
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

ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402

04	540	N	513	-0-	-27	-0-	507	2	6	9	N	5	3	1			72
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	641	2	6	9	N	5	4	1	1	8	72
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

FINDLEY, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 182394 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9977 - 10272

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129
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-

BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404

04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	693	2	4	9	Y	4	4	1			63
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	726	2	11	9	Y	10	5	1			68
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

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

04	540	N	97	-0-	-443	-0-	96	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1147	N	100	-0-	-1047	-0-	99	2	1	9	N	1	1	1			-0-
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-

BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476

04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1009	2	19	9	Y	17	69	1			20
05	1023	N	920	-0-	-103	-0-	920	2			Y	-0-					20
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-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	48	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
GRISSOM, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					52
05	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2867	2	1	9	N	1	1	8			52
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

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

04	1320	N	1265	-0-	-55	-0-	1251	2	14	9	N	13	8	1			134
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1373	2	13	9	N	12	9	1			137
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

GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1182	2	10	9	N	9	119	1			30
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1154	2	9	9	N	8	8	1			30
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	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1212	2	103	9	N	94	9	1			115

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

04	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	1272	2	13	9	N	12	8	1			73
05	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	1152	2	8	9	N	7	8	1			72
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

BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446

04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2080	2	26	9	N	24	13	1			140
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2014	2	17	9	N	15	14	1	1	8	140
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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195745 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664

04	2580	N	2267	-0-	-313	-0-	2258	2	9	9	N	8					100
05	2697	N	2422	-0-	-275	-0-	2410	2	12	9	N	11	2	8			109
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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650

04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					38
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					38
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-	38	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
MILLER, VIRGINIA WELL #: 12 RRCID -> 196667 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10024 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 11 RRCID -> 196668 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9998 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	307	-0-	-83	-0-	305	2	2	9	N	2	2	1			52
05	496	N	331	-0-	-165	-0-	329	2	2	9	N	2	2	1			52
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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1648	2	1	9	N	1					53
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1894	2	8	9	N	7	2	8			58
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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1139	-0-	-541	-0-	1133	2	6	9	N	5					68
05	1984	N	1609	-0-	-375	-0-	1606	2	3	9	N	3	1	8			70
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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	856	-0-	-404	-0-	856	2			N	-0-					45
05	1829	N	872	-0-	-957	-0-	872	2			N	-0-					45
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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	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 #: 3 RRCID -> 200087 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9218 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	864	-0-	-396	-0-	858	2	6	9	N	5					57
05	1240	N	971	-0-	-269	-0-	969	2	2	9	N	2	1	8			58
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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2009	-0-	-331	-0-	1995	2	14	9	N	13	13	1			45
05	2418	N	1660	-0-	-758	-0-	1647	2	13	9	N	12	11	1	1	8	45
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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	595	2	2	9	N	2					70
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	802	2	3	9	N	3	1	8			72
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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					97
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2110	2	2	9	N	2	2	8			97
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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1831	-0-	-149	-0-	1828	2	3	9	N	3					115
05	2015	N	1870	-0-	-145	-0-	1866	2	4	9	N	4	2	8			117
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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 5 RRCID -> 201241 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9345 - 10704

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2011 - PLUGGED 06/01/11

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 6 RRCID -> 201243 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9118 - 10659

04	1440	N	1096	-0-	-344	-0-	1094	2	2	9	N	2					42
05	1116	N	803	-0-	-313	-0-	802	2	1	9	N	1	1	8			42
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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638

04	1650	N	1648	-0-	-2	-0-	1641	2	7	9	N	6	1	8			62
05	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	1705	2	2	9	N	2	2	8			62
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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	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

GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

04	3180	X	1652	-0-	-1528	-0-	1623	2	29	9	Y	26	39	1	3	8	23
05	3286	X	1369	-0-	-1917	-0-	1333	2	36	9	Y	33	14	8			42
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

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712

04	1590	N	1556	-0-	-34	-0-	1555	2	1	9	N	1					78
05	1612	N	1436	-0-	-176	-0-	1432	2	4	9	N	4	2	8			80
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1639	-0-	-11	-0-	1633	2	6	9	N	5					52
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1753	2	3	9	N	3	2	8			53
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

GRISSOM "A" WELL #: 4 RRCID -> 202848 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9118 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4277	-0-	-343	-0-	4249	2	28	9	Y	25	53	1			36
05	4681	X	3987	-0-	-694	-0-	3953	2	34	9	Y	31					67
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

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1421	2	8	9	N	7	1	8			110
05	2294	N	1294	-0-	-1000	-0-	1291	2	3	9	N	3	3	8			110
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

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	1900	-0-	-290	-0-	1899	2	1	9	N	1	1	8			65
05	2542	N	2204	-0-	-338	-0-	2202	2	2	9	N	2	2	8			65
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

WOOD "D" WELL #: 7 RRCID -> 203268 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9305 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1632	-0-	-48	-0-	1632	2			N	-0-					77
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1787	2	1	9	N	1	1	8			77
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

GRISSOM "D" WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1534	-0-	-476	-0-	1517	2	17	9	Y	15	26	1			15
05	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	1595	2	14	9	Y	13					28
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

GRISSOM "C" WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2174	-0-	-976	-0-	2157	2	17	9	Y	15	33	1			24
05	3255	X	1879	-0-	-1376	-0-	1856	2	23	9	Y	21					45
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	628	-0-	-722	-0-	628	2			N	-0-					42
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1382	2	7	9	N	6	3	8			45
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

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1157	2	1	9	N	1	1	8			65
05	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	1079	2			N	-0-					65
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-

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					80
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	N	1	1	8			80
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-

GRISSOM "E" WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

04	2820	X	2496	-0-	-324	-0-	2482	2	14	9	Y	13					28
05	2883	X	2305	-0-	-578	-0-	2290	2	15	9	Y	14	1	8			41
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

GRISSOM "G" WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

04	4350	X	3773	-0-	-577	-0-	3752	2	21	9	Y	19					43
05	4495	X	3923	-0-	-572	-0-	3899	2	24	9	Y	22					65
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

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1335	2	1	9	N	1	1	8			53
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1173	2	4	9	N	4	2	8			55
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					52
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	867	2	1	9	N	1	1	8			52
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-

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
04	2250	X	1776	-0-	-474	-0-	1767	2	9	9	Y	8					18
05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3246	2	10	9	Y	9					27
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

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
04	2010	N	1926	-0-	-84	-0-	1911	2	15	9	Y	14	27	1			16
05	2480	N	1935	-0-	-545	-0-	1920	2	15	9	Y	14					30
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

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
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	681	2	4	9	Y	4					8
05	744	N	422	-0-	-322	-0-	416	2	6	9	Y	5	1	8			12
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

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
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3083	2	19	9	Y	17					94
05	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2941	2	13	9	Y	12	1	8			105
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

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
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1542	2	11	9	N	10					38
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1239	2	8	9	N	7					45
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

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
04	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2627	2	17	9	Y	15	1	8			67
05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3147	2	20	9	Y	18	3	8			82
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	615	-0-	-75	-0-	615	2			N	-0-					70
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	927	2	1	9	N	1	1	8			70
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-

THOMPSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 207800 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9258 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	980	2	8	9	N	7					107
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	939	2	1	9	N	1	1	8			107
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-

THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	1541	2			N	-0-					130
05	1736	N	1391	-0-	-345	-0-	1389	2	2	9	N	2	2	8			130
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

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					102
05	806	N	746	-0-	-60	-0-	735	2	11	9	N	10					112
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-

WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2319	2	1	9	N	1	1	8			100
05	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2896	2	2	9	N	2	2	8			100
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

WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1662	2	2	9	N	2	1	8			72
05	1581	N	1460	-0-	-121	-0-	1458	2	2	9	N	2	2	8			72
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

THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3684	2	7	9	N	6	1	8			117
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3425	2	6	9	N	5	3	8			119
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
GRISSOM "L" WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1933	2	13	9	N	12	1	8			145
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1984	2	6	9	N	5	3	8			147
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

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
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1400	2	3	9	N	3	1	8			82
05	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1308	2	2	9	N	2	2	8			82
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

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
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	976	2	4	9	N	4					77
05	1023	N	841	-0-	-182	-0-	839	2	2	9	N	2	2	8			77
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

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1462	-0-	-8	-0-	1461	2	1	9	N	1					58
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1302	2	10	9	N	9	2	8			65
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

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	513	-0-	-1617	-0-	507	2	6	9	N	5					120
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					120
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-

THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1690	2	7	9	N	6	1	8			99
05	1860	N	1562	-0-	-298	-0-	1560	2	2	9	N	2	2	8			99
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

SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1881	2	2	9	N	2	1	8			43
05	1736	N	1528	-0-	-208	-0-	1526	2	2	9	N	2	2	8			43
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
THOMPSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1217	2	6	9	N	5					82
05	1147	N	713	-0-	-434	-0-	713	2			N	-0-					82
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

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810

04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	732	2	1	9	N	1	1	8			75
05	837	N	753	-0-	-84	-0-	750	2	3	9	N	3	3	8			75
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-

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					90
05	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	1284	2	1	9	N	1	1	8			90
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

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	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-

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

04	750	N	375	-0-	-375	-0-	375	2			N	-0-					85
05	372	N	314	-0-	-58	-0-	313	2	1	9	N	1	1	8			85
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-

SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839

04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					43
05	1023	N	910	-0-	-113	-0-	909	2	1	9	N	1	1	8			43
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-

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

04	630	N	569	-0-	-61	-0-	569	2			N	-0-					60
05	682	N	528	-0-	-154	-0-	528	2			N	-0-					60
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1530	2	1	9	N	1	1	8			85
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1780	2	2	9	N	2	2	8			85
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

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

04	1320	N	1111	-0-	-209	-0-	1111	2			N	-0-					102
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1448	2	1	9	N	1	1	8			102
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

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					72
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	701	2	1	9	N	1	1	8			72
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-

SANDERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 213891 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9244 - 10712

04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					43
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	806	2	1	9	N	1	1	8			43
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-

THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776

04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1015	2	1	9	N	1	1	8			57
05	1209	N	796	-0-	-413	-0-	795	2	1	9	N	1	1	8			57
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-

THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642

04	4290	X	3862	-0-	-428	-0-	3848	2	14	9	N	13	1	8			99
05	4433	X	3661	-0-	-772	-0-	3660	2	1	9	N	1	1	8			99
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

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					78
05	217	N	26	-0-	-191	-0-	26	2			N	-0-					78
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-

FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2918	2	12	9	N	11					225
05	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2875	2	10	9	N	9	195	1	1	8	38
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

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
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-

ROBBINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 215556 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9562 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					35
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					35
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-

ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	158	-0-	-112	-0-	158	2			N	-0-					58
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					58
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-

LEVINE "B" WELL #: 3 RRCID -> 217019 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9388 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	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-

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1145	-0-	-85	-0-	1145	2			N	-0-					115
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1212	2	1	9	N	1	1	8			115
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	805	-0-	-185	-0-	803	2	2	9	N	2					104
05	1023	N	723	-0-	-300	-0-	722	2	1	9	N	1	1	8			104
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

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1511	-0-	-79	-0-	1503	2	8	9	N	7	1	8			96
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1581	2	2	9	N	2	1	8			97
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

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					58
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					58
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

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	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

ROBBINS "H" WELL #: 9 RRCID -> 222146 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	710	2	342	9	N	311	356	1			249
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	20					269
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

GARRISON "E" WELL #: 6 RRCID -> 222712 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	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-

GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
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-

GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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-

GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
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-

ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2064	-0-	-126	-0-	2058	2	6	9	N	5	1	8			109
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2270	2	19	9	N	17	4	8			122
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

ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1964	2	7	9	N	6	1	8			125
05	1798	N	763	-0-	-1035	-0-	762	2	1	9	N	1	1	8			125
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

ROBBINS "K" WELL #: 12 RRCID -> 224487 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1037	-0-	-403	-0-	1037	2			N	-0-					140
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1365	2	1	9	N	1	1	8			140
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	442	2	21	9	N	19	1	8			142
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	381	2	4	9	N	4	4	8			142
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

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	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-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

04	750	N	732	-0-	-18	-0-	724	2	8	9	N	7	5	1			109
05	744	N	675	-0-	-69	-0-	669	2	6	9	N	5	5	1			109
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

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

04	3840	X	3307	-0-	-533	-0-	3276	2	31	9	N	28	21	1			57
05	3844	X	3265	-0-	-579	-0-	3240	2	25	9	N	23	22	1			58
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

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433

04	2910	X	2765	-0-	-145	-0-	2744	2	21	9	N	19	18	1			68
05	3007	X	2678	-0-	-329	-0-	2650	2	28	9	N	25	18	1			75
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

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422

04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1671	2	29	9	N	26	11	1			125
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1787	2	18	9	N	16	12	1			129
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

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1866	2	13	9	N	12	12	1			68
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1839	2	32	9	N	29	13	1			84
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
ROBBINS "N" WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4985	2	17	9	N	15					80
05	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5508	2	23	9	N	21	1	8			100
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

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842

04	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	373	1	690	2	Y	-0-	19	1			13
05	1209	N	780	-0-	-429	-0-	265	1	515	2	Y	-0-					13
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									

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

04	6695	X	1851	-0-	-4844	-0-	985	1	860	2	Y	5					24
							6	9									
05	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	939	1	742	2	Y	1					25
							1	9									
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

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886

04	930	N	617	-0-	-313	-0-	217	1	400	2	Y	-0-	11	1			12
05	961	N	856	-0-	-105	-0-	291	1	565	2	Y	-0-					12
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									

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860

04	10982	X	3940	-0-	-7042	-0-	1373	1	2538	2	Y	26	70	1			31
							29	9									
05	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	1364	1	2651	2	Y	6					37
							7	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1436	N	359	-0-	-1077	-0-	191	1	167	2	Y	1					5
							1	9									
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	343	1	271	2	Y	4					9
							4	9									
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

ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	633	-0-	-57	-0-	222	1	411	2	Y	-0-	11	1			7
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	204	1	396	2	Y	-0-					7
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									

CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8524	X	2915	-0-	-5609	-0-	1547	1	1351	2	Y	15					38
							17	9									
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	1864	1	1474	2	Y	12					50
							13	9									
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

PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	2605	-0-	-1055	-0-	914	1	1688	2	Y	3	47	1			21
							3	9									
05	3782	X	2770	-0-	-1012	-0-	940	1	1826	2	Y	4					25
							4	9									
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									

PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	808	-0-	-2	-0-	282	1	522	2	Y	4	14	1			6
							4	9									
05	806	N	709	-0-	-97	-0-	241	1	468	2	Y	-0-					6
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2214	N	916	-0-	-1298	-0-	489	1	427	2	Y	-0-					20
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	327	1	259	2	Y	-0-					20
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

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1700	N	1010	-0-	-690	1931	538	1	470	2	Y	2					13
							2	9									
05	2651	N	720	-0-	-1931	-0-	402	1	318	2	Y	-0-					13
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

MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10716 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	153	1	297	2	Y	-0-					15
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									

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	368	1	680	2	Y	-0-	19	1			13
05	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	418	1	813	2	Y	-0-					13
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									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	294	-0-	-126	-0-	32	1	229	2	Y	-0-					38
							33	3									
05	434	N	356	-0-	-78	-0-	48	1	268	2	Y	-0-					38
							40	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1599	-0-	-141	-0-	57	1	1354	2	N	-0-					-0-
							188	3									
05	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	50	1	1333	2	N	-0-					-0-
							163	3									
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									

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	353	-0-	-37	-0-	13	1	299	2	N	-0-					-0-
							41	3									
05	403	N	311	-0-	-92	-0-	10	1	268	2	N	-0-					-0-
							33	3									
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									

RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	26	1	613	2	N	-0-					-0-
							85	3									
05	682	N	544	-0-	-138	-0-	17	1	469	2	N	-0-					-0-
							58	3									
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									

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104316 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	25	1	586	2	N	-0-					-0-
							81	3									
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	19	1	517	2	N	-0-					-0-
							64	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	67	1	880	2	Y	4					58
							179	3	4	9							
05	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	73	1	823	2	Y	1					59
							168	3	1	9							
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							

PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 105456 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	576	-0-	-234	-0-	576	2			N	-0-					87
05	744	N	630	-0-	-114	-0-	630	2			N	-0-					87
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

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 2 RRCID -> 107815 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	32	1	419	2	N	-0-					20
							85	3									
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	37	1	413	2	N	-0-					20
							84	3									
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									

PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	726	-0-	-54	-0-	41	1	540	2	N	32					60
							110	3	35	9							
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	47	1	531	2	N	13					73
							108	3	14	9							
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							

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 #: 2 RRCID -> 109876 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1238	-0-	-592	-0-	71	1	1050	2	N	3					141
							114	3	3	9							
05	1364	N	1176	-0-	-188	-0-	78	1	980	2	N	-0-					141
							118	3									
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									

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	85	1	1250	2	N	-0-					100
							135	3									
05	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	90	1	1123	2	N	-0-					100
							134	3									
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							

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	23	1	545	2	N	-0-					-0-
							75	3									
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	24	1	641	2	N	-0-					-0-
							78	3									
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									

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	21	1	280	2	N	10					50
							58	3	11	9							
05	341	N	298	-0-	-43	-0-	19	1	215	2	N	18					68
							44	3	20	9							
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078

04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	56	1	1330	2	N	-0-					-0-
							184	3									
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	52	1	1394	2	N	-0-					-0-
							170	3									
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									

SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

04	690	N	607	-0-	-83	-0-	22	1	514	2	N	-0-					-0-
							71	3									
05	713	N	654	-0-	-59	-0-	21	1	564	2	N	-0-					-0-
							69	3									
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									

SHAW UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 117039 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9924 - 10242

04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	26	1	626	2	N	-0-					-0-
							87	3									
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	18	1	474	2	N	-0-					-0-
							58	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	334	-0-		-116	-0-		36	1	260	2	Y	-0-					70
									38	3									
05	388	N	388	-0-		-0-	-0-		53	1	292	2	Y	-0-					70
									43	3									
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							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	146	-0-		-34	-0-		16	1	114	2	Y	-0-					24
									16	3									
05	186	N	78	-0-		-108	-0-		11	1	59	2	Y	-0-					24
									8	3									
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									

RUST, ARNOLD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 135578 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	X	646	-0-		-164	-0-		23	1	547	2	N	-0-					-0-
									76	3									
05	713	X	507	-0-		-206	-0-		16	1	437	2	N	-0-					-0-
									54	3									
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							

JAMESON, ANGUS WELL #: 2 RRCID -> 135875 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2208	-0-		-42	-0-		239	1	1690	2	N	1					93
									278	3	1	9							
05	2139	N	1953	-0-		-186	-0-		265	1	1445	2	N	-0-					93
									243	3									
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	259	-0-		-71	-0-	9 31	1 3	219	2	N	-0-					-0-
05	341	N	146	-0-		-195	-0-	5 15	1 3	126	2	N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-		-0-	-0-	10 28	1 3	219	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	173	-0-		-106	-0-	6 20	1 3	147	2	Y	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-		-0-	-0-	16 35	1 3	315	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	229	-0-		-41	-0-	10 21	1 3	198	2	Y	-0-					-0-

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	987	N	987	-0-		-0-	-0-	57 152	1 3	747 31	2 9	N	28	173	1			17
05	977	N	977	-0-		-0-	-0-	66 150	1 3	739 22	2 9	N	20					37
06	941	N	941	-0-		-0-	-0-	47 122	1 3	758 14	2 9	N	13					50
07	1023	N	974	-0-		-49	-0-	49 128	1 3	772 25	2 9	N	23					73
08	992	N	971	-0-		-21	-0-	32 134	1 3	783 22	2 9	N	20					93
*09	937	N	937	-0-		-0-	-0-	35 132	1 3	753 17	2 9	N	15					108

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1708	-0-		-362	-0-	100 269	1 3	1319 20	2 9	N	18					63
05	2015	N	1834	-0-		-181	-0-	125 289	1 3	1412 8	2 9	N	7					70
06	2460	N	1605	-0-		-855	-0-	81 209	1 3	1304 11	2 9	N	10					80
07	1767	N	1389	-0-		-378	-0-	71 187	1 3	1125 6	2 9	N	5					85
08	1829	N	1587	-0-		-242	-0-	53 224	1 3	1308 2	2 9	N	2					87
09	1620	N	1342	-0-		-278	-0-	51 193	1 3	1098	2	N	-0-					87

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	825	-0-		-105	-0-	49 131	1 3	645	2	N	-0-					43
05	857	N	857	-0-		-0-	-0-	59 135	1 3	663	2	N	-0-					43
06	780	N	764	-0-		-16	-0-	39 100	1 3	625	2	N	-0-					43
07	868	N	742	-0-		-126	-0-	38 100	1 3	604	2	N	-0-					43
08	868	N	788	-0-		-80	-0-	26 112	1 3	650	2	N	-0-					43
09	750	N	711	-0-		-39	-0-	27 102	1 3	582	2	N	-0-					43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	45	1	1072	2	N	-0-					-0-
							149	3									
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	36	1	976	2	N	-0-					-0-
							120	3									
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									

SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	19	1	456	2	N	-0-					-0-
							63	3									
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	16	1	423	2	N	-0-					-0-
							52	3									
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							

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1775	-0-	-325	-0-	104	1	1379	2	Y	9					91
							282	3	10	9							
05	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	123	1	1387	2	Y	8					99
							283	3	9	9							
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							

SHAW UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 176907 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	66	1	1565	2	N	-0-					-0-
							217	3									
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	64	1	1709	2	N	-0-					-0-
							209	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 178885 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	65	1	1536	2	N	-0-			-0-
							212	3							
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	73	1	1964	2	N	-0-			-0-
							240	3							
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							

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 179203 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9877 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	84	1	1984	2	N	-0-			-0-
							274	3							
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	63	1	1677	2	N	-0-			-0-
							204	3							
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							

RUST ESTATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 179366 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2763	-0-	-237	638	99	1	2340	2	N	-0-			-0-
							324	3							
05	3358	X	2720	-0-	-638	-0-	88	1	2346	2	N	-0-			-0-
							286	3							
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							

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 179837 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9881 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	70	1	1663	2	N	-0-			-0-
							230	3							
05	1984	N	423	-0-	-1561	-0-	14	1	365	2	N	-0-			-0-
							44	3							
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 179854 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8900 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	127	1	3025	2	N	-0-			-0-
							419	3							
05	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	140	1	3740	2	N	-0-			-0-
							457	3							
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							

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179877 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	47	1	1111	2	N	-0-			-0-
							154	3							
05	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	41	1	1096	2	N	-0-			-0-
							134	3							
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							

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 180496 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	60	1	1434	2	N	-0-			-0-
							199	3							
05	1674	N	1249	-0-	-425	-0-	40	1	1077	2	N	-0-			-0-
							132	3							
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							

ARNOLD RUST UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 180566 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8782 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	130	1	3079	2	N	-0-			-0-
							426	3							
05	4123	X	2528	-0-	-1595	-0-	82	1	2180	2	N	-0-			-0-
							266	3							
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 181023 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	71	1	1684	2	N	-0-					-0-
							233	3									
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	65	1	1726	2	N	-0-					-0-
							210	3									
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									

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 182123 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319

04	3900	X	3796	-0-	-104	-0-	135	1	3215	2	N	-0-					-0-
							446	3									
05	3503	X	2890	-0-	-613	-0-	93	1	2492	2	N	-0-					-0-
							305	3									
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							

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 182424 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8984 - 10352

04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	74	1	1767	2	N	-0-					-0-
							245	3									
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	65	1	1751	2	N	-0-					-0-
							214	3									
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									

HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374

04	1110	N	686	-0-	-424	-0-	25	1	581	2	N	-0-					-0-
							80	3									
05	775	N	549	-0-	-226	-0-	18	1	474	2	N	-0-					-0-
							57	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	28	1	662	2	N	-0-					-0-
							92	3									
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	21	1	555	2	N	-0-					-0-
							68	3									
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									

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
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	88	1	2088	2	N	-0-					-0-
							289	3									
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	78	1	2095	2	N	-0-					-0-
							256	3									
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									

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
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	140	1	1007	2	Y	10					138
							146	3	11	9							
05	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	157	1	868	2	Y	-0-					138
							128	3									
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							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 194439 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	368	-0-	-82	-0-	21	1	313	2	N	-0-					32
							34	3									
05	372	N	276	-0-	-96	-0-	18	1	230	2	N	-0-					32
							28	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 3R RRCID -> 197636 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	425	-0-	-115	-0-	24	1	323	2	N	11					83
							66	3	12	9							
05	589	N	408	-0-	-181	-0-	27	1	309	2	N	7					90
							64	3	8	9							
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							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 198197 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	571	-0-	-299	-0-	33	1	480	2	N	5					50
							52	3	6	9							
05	651	N	569	-0-	-82	-0-	38	1	474	2	N	-0-					50
							57	3									
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									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3360	-0-	360	1097	192	1	2902	2	N	5					100
							260	3	6	9							
05	4683	X	3586	-0-	-1097	-0-	194	1	3080	2	N	-0-					100
							312	3									
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									

SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	40	1	954	2	N	-0-					-0-
							132	3									
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	32	1	845	2	N	-0-					-0-
							103	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	318	-0-	-162	-0-	11	1	269	2	N	-0-					-0-
							38	3									
05	465	N	359	-0-	-106	-0-	12	1	310	2	N	-0-					-0-
							37	3									
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									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	135	1	2679	2	N	14					35
							15	9									
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	147	1	2870	2	N	7					42
							8	9									
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									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	168	1	1207	2	Y	15					156
							175	3	17	9							
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	193	1	1066	2	Y	5					161
							157	3	6	9							
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									

SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1784	-0-	-256	-0-	64	1	1511	2	N	-0-					-0-
							209	3									
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	56	1	1488	2	N	-0-					-0-
							181	3									
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3638	-0-	-52	-0-	394	1	2833	2	Y	-0-					38
							411	3									
05	3813	X	3571	-0-	-242	-0-	480	1	2660	2	Y	35					73
							392	3	39	9							
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							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 4 RRCID -> 207573 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	224	1	1606	2	Y	-0-					132
							232	3									
05	2139	N	1680	-0-	-459	-0-	228	1	1265	2	Y	-0-					132
							187	3									
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							

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 207765 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3261	-0-	-309	-0-	185	1	2800	2	N	22					135
							252	3	24	9							
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	184	1	2912	2	N	-0-					135
							295	3									
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							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	988	-0-	-122	-0-	105	1	752	2	Y	20					116
							109	3	22	9							
05	1488	X	723	-0-	-765	-0-	98	1	544	2	Y	-0-					116
							81	3									
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 9 RRCID -> 222606 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	114	1	820	2	Y	-0-					46
							119	3									
05	1023	N	977	-0-	-46	-0-	133	1	736	2	Y	-0-					46
							108	3									
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							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	209	1	1504	2	Y	10					28
							219	3	11	9							
05	1736	N	1605	-0-	-131	-0-	217	1	1203	2	Y	7					35
							177	3	8	9							
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							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 11 RRCID -> 222611 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1423	-0-	-107	-0-	154	1	1108	2	Y	-0-					83
							161	3									
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	259	1	1437	2	Y	25					108
							212	3	28	9							
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							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 14 RRCID -> 222612 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	308	1	2215	2	Y	-0-					65
							321	3									
05	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	398	1	2203	2	Y	7					72
							325	3	8	9							
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223764 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1652	-0-		-28	-0-	97	1	1275	2	N	18					83
								260	3	20	9							
05	2421	N	2421	-0-		-0-	-0-	164	1	1839	2	N	39					122
								375	3	43	9							
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							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1458	N	1458	-0-		-0-	-0-	85	1	1116	2	N	27					167
								227	3	30	9							
05	1631	N	1631	-0-		-0-	-0-	111	1	1246	2	N	18	157	1			28
								254	3	20	9							
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							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	532	-0-		-38	-0-	29	1	435	2	N	18					118
								48	3	20	9							
05	620	N	458	-0-		-162	-0-	29	1	364	2	N	20					138
								43	3	22	9							
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									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	N	2395	-0-		-245	-0-	137	1	2069	2	N	3					65
								186	3	3	9							
05	2265	N	2265	-0-		-0-	-0-	123	1	1945	2	N	-0-					65
								197	3									
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1505	-0-	-445	-0-	54	1	1275	2	N	-0-					-0-
							176	3									
05	1519	N	1396	-0-	-123	-0-	45	1	1204	2	N	-0-					-0-
							147	3									
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							

SHAW UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 227444 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1511	-0-	-169	-0-	54	1	1280	2	N	-0-					-0-
							177	3									
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	44	1	1171	2	N	-0-					-0-
							143	3									
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									

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
04	2400	N	1855	-0-	-545	-0-	66	1	1571	2	N	-0-					-0-
							218	3									
05	1922	N	1813	-0-	-109	-0-	58	1	1564	2	N	-0-					-0-
							191	3									
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									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 13 RRCID -> 227676 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2455	-0-	-395	-0-	266	1	1912	2	Y	-0-					114
							277	3									
05	2945	X	2500	-0-	-445	-0-	335	1	1858	2	Y	30					144
							274	3	33	9							
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	45	1	593	2	N	20					38
							121	3	22	9							
05	682	N	571	-0-	-111	-0-	39	1	440	2	N	2					40
							90	3	2	9							
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							

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 8 RRCID -> 229190 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	127	1	1674	2	N	20					150
							342	3	22	9							
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	130	1	1458	2	N	8					158
							297	3	9	9							
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							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 7 RRCID -> 229407 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	112	1	1654	2	N	10					38
							180	3	11	9							
05	1829	N	1672	-0-	-157	-0-	111	1	1392	2	N	2					40
							167	3	2	9							
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									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	168	1	1210	2	Y	10					73
							176	3	11	9							
05	1736	X	1429	-0-	-307	-0-	194	1	1076	2	Y	-0-					73
							159	3									
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 9 RRCID -> 231774 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	35	1	464	2	N	1					43
							95	3	1	9							
05	620	N	558	-0-	-62	-0-	38	1	425	2	N	7					50
							87	3	8	9							
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							

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 12 RRCID -> 231818 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10626 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	888	-0-	-702	-0-	53	1	694	2	N	-0-					170
							141	3									
05	1550	N	1232	-0-	-318	-0-	81	1	910	2	N	50	179	1			41
							186	3	55	9							
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							

JAMESON, ANGUS WELL #: 4 RRCID -> 232006 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	965	-0-	-595	-0-	105	1	739	2	N	-0-					95
							121	3									
05	1209	N	1053	-0-	-156	-0-	143	1	777	2	N	3					98
							130	3	3	9							
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							

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	87	1	2068	2	N	-0-					-0-
							287	3									
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	72	1	1938	2	N	-0-					-0-
							237	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	100	1	1485	2	N	-0-					85
							162	3									
05	1829	N	1616	-0-	-213	-0-	108	1	1347	2	N	-0-					85
							161	3									
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									

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
04	1170	N	921	-0-	-249	-0-	33	1	780	2	N	-0-					-0-
							108	3									
05	1147	N	881	-0-	-266	-0-	28	1	760	2	N	-0-					-0-
							93	3									
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									

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
04	1890	N	1298	-0-	-592	-0-	74	1	1123	2	N	-0-					35
							101	3									
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	103	1	1633	2	N	-0-					35
							165	3									
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									

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
04	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	115	1	825	2	Y	-0-					60
							119	3									
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	150	1	829	2	Y	-0-					60
							122	3									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233696 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1901	N	1901	-0-		-0-	-0-	68	1	1610	2	N	-0-					-0-
								223	3									
05	1798	N	1798	-0-		-0-	-0-	58	1	1551	2	N	-0-					-0-
								189	3									
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									

SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3269	X	3269	-0-		-0-	-0-	117	1	2769	2	N	-0-					-0-
								383	3									
05	4895	X	4895	-0-		-0-	-0-	158	1	4222	2	N	-0-					-0-
								515	3									
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									

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2751	N	2751	-0-		-0-	-0-	98	1	2330	2	N	-0-					-0-
								323	3									
05	2790	N	2452	-0-		-338	-0-	79	1	2115	2	N	-0-					-0-
								258	3									
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									

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3663	X	3663	-0-		-0-	-0-	131	1	3103	2	N	-0-					-0-
								429	3									
05	3553	X	3553	-0-		-0-	-0-	115	1	3064	2	N	-0-					-0-
								374	3									
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							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1396	-0-	-194	-0-	151	1	1066	2	N	4					167
							175	3	4	9							
05	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	200	1	1090	2	N	8					175
							183	3	9	9							
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							

JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	4203	-0-	-1107	-0-	452	1	3197	2	N	25					68
							526	3	28	9							
05	5487	X	4286	-0-	-1201	-0-	580	1	3156	2	N	19					87
							529	3	21	9							
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							

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
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	109	1	832	2	Y	18	17	1			6
							20	9									
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	204	1	1345	2	Y	6					12
							7	9									
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									

ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	243	1	1842	2	Y	-0-					20
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	270	1	1999	2	Y	3					23
							3	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	376	1	2852	2	Y	-0-					17
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	412	1	3049	2	Y	12					29
							13	9									
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									

LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	274	1	2081	2	Y	34	33	1			12
							37	9									
05	2387	N	1907	-0-	-480	-0-	248	1	1640	2	Y	17					29
							19	9									
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									

HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	328	1	2488	2	Y	-0-					14
05	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	349	1	2583	2	Y	13					27
							14	9									
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									

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2239	-0-	-11	-0-	261	1	1978	2	Y	-0-					29
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	275	1	2034	2	Y	18					47
							20	9									
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

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	214	-0-	-1676	-0-	25	1	187	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
05	2108	N	61	-0-	-2047	-0-	8	1	53	2	Y	-0-					1
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1474	-0-	-56	-0-	172	1	1302	2	Y	-0-					7
05	1581	N	1452	-0-	-129	-0-	173	1	1279	2	Y	-0-					7
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

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740

04	3570	X	1827	-0-	-1743	-0-	213	1	1614	2	Y	-0-					16
05	2139	X	1543	-0-	-596	-0-	183	1	1357	2	Y	3					19
							3	9									
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									

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

04	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	194	1	1470	2	Y	-0-					5
05	1767	N	1669	-0-	-98	-0-	198	1	1469	2	Y	2					7
							2	9									
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

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

04	3210	X	3153	-0-	-57	-0-	366	1	2783	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	3317	X	2553	-0-	-764	-0-	335	1	2214	2	Y	4					5
							4	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3112	-0-	-218	-0-	359	1	2733	2	Y	18	17	1			6
							20	9									
05	3441	X	2741	-0-	-700	-0-	358	1	2368	2	Y	14					20
							15	9									
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									

LAIRD "C" WELL #: 6 RRCID -> 156149 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	3110	-0-	-40	-0-	359	1	2731	2	Y	18	17	1			6
							20	9									
05	3255	X	3234	-0-	-21	-0-	423	1	2796	2	Y	14					20
							15	9									
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									

ELLIS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 156259 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	44	1	331	2	Y	-0-					8
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	54	1	400	2	Y	-0-					8
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

HOWARD "A" WELL #: 6 RRCID -> 166049 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	419	1	3177	2	Y	-0-					13
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	424	1	3137	2	Y	5					18
							6	9									
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									

HOWARD "A" WELL #: 7 RRCID -> 169732 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	256	1	1937	2	Y	-0-					4
05	2201	X	2181	-0-	-20	-0-	259	1	1920	2	Y	2					6
							2	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAIRD "C" WELL #: 8 RRCID -> 170523 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	506	1	3850	2	Y	86	84	1			29
							95	9									
05	4588	X	3802	-0-	-786	-0-	489	1	3233	2	Y	73					102
							80	9									
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									

ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1785	-0-	-105	-0-	208	1	1577	2	Y	-0-					8
05	1953	N	1707	-0-	-246	-0-	203	1	1501	2	Y	3					11
							3	9									
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									

HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	129	1	981	2	Y	-0-					5
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	141	1	1047	2	Y	1					6
							1	9									
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

ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	206	1	1564	2	Y	-0-					6
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	210	1	1557	2	Y	3					9
							3	9									
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									

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	979	-0-	-161	-0-	970	2	9	9	N	8					88
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1666	2	3	9	N	3					91
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CYPRESS PRODUCTION, INC. //CONT.// 195806
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 224007 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10462 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					80
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

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	324	-0-	-126	-0-	314	2	10	9	Y	9	19	1	2	8	7
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	852	2	12	9	Y	11	5	1	7	8	6
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

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	1638	-0-	-672	-0-	182	1	1456	2	N	-0-					94
05	1984	N	1544	-0-	-440	-0-	164	1	1376	2	N	4					98
							4	9									
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

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	851	-0-	-109	-0-	94	1	753	2	N	4					132
							4	9									
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	91	1	763	2	N	4					136
							4	9									
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

MOLHUSEN, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 206923 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9668 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	32	1	876	2	N	3					87
							3	9									
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	36	1	997	2	N	-0-					87
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	159	1	1268	2	N	5					167
							6	9									
05	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	136	1	1142	2	N	6					173
							7	9									
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									

HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420

04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1152	2	13	9	Y	12	32	1			15
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1663	2	26	9	Y	24	32	1			7
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

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352

04	2310	N	1870	-0-	-440	-0-	1856	2	14	9	Y	13	36	1			40
05	2418	N	2267	-0-	-151	-0-	2260	2	7	9	Y	6	38	1			8
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

HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420

04	2670	X	2272	-0-	-398	-0-	2251	2	21	9	Y	19	52	1			25
05	2728	X	2421	-0-	-307	-0-	2400	2	21	9	Y	19	38	1			6
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

HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376

04	4110	X	3917	-0-	-193	-0-	3896	2	21	9	Y	19	52	1			29
05	4247	X	3449	-0-	-798	-0-	3434	2	15	9	Y	14	37	1			6
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1318	-0-	1318	4095	660	1	658	3	Y	-0-					107
05	DLQ G-10		1588	-0-	1588	5683	1161	1	427	3	Y	-0-					107
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									

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990

04	3000	X	2710	-0-	-290	-0-	212	1	2498	2	N	-0-					38
05	3100	X	1532	-0-	-1568	-0-	106	1	1426	2	N	-0-					38
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									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550

04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	123	1	1452	2	Y	1					2
							1	9									
05	1147	N	940	-0-	-207	-0-	65	1	874	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
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									

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 10454

04	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	106	1	1004	2	N	-0-	62	1			82
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	145	1	1244	2	N	22	1	8			103
							24	9									
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

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410

04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	139	1	1647	2	Y	15					24
							17	9									
05	1829	N	1310	-0-	-519	-0-	89	1	1207	2	Y	13	25	1			12
							14	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	227	1	2682	2	Y	11					18
							12	9									
05	2976	X	2974	-0-	-2	-0-	204	1	2756	2	Y	13	19	1	1	8	11
							14	9									
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									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	3441	-0-	-1119	-0-	267	1	3152	2	Y	20					34
							22	9									
05	4278	X	3200	-0-	-1078	-0-	219	1	2960	2	Y	19	36	1	1	8	16
							21	9									
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									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1341	-0-	-159	-0-	104	1	1233	2	Y	4					6
							4	9									
05	1488	N	1195	-0-	-293	-0-	82	1	1110	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
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									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2407	-0-	-383	-0-	186	1	2197	2	Y	22					38
							24	9									
05	2883	X	1975	-0-	-908	-0-	134	1	1815	2	Y	24	40	1	1	8	21
							26	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1980	-0-	-180	-0-	155	1	1825	2	N	-0-					118
05	2635	N	1378	-0-	-1257	-0-	95	1	1283	2	N	-0-					118
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									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1968	-0-	1968	6366	154	1	1814	2	N	-0-					28
05	DLQ G-10		2028	-0-	2028	8394	140	1	1886	2	N	2	2	8			28
							2	9									
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									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2703	-0-	-477	-0-	211	1	2492	2	N	-0-					28
05	3286	X	2196	-0-	-1090	-0-	152	1	2044	2	N	-0-					28
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

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3587	-0-	-613	-0-	280	1	3307	2	N	-0-					159
05	4185	X	3189	-0-	-996	-0-	220	1	2969	2	N	-0-					159
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									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1554	-0-	-186	-0-	121	1	1433	2	N	-0-					28
05	1953	N	645	-0-	-1308	-0-	44	1	600	2	N	1	1	8			28
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2134	-0-	-776	-0-	167	1	1967	2	N	-0-					63
05	3007	X	797	-0-	-2210	-0-	55	1	742	2	N	-0-					63
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									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1165	-0-	1165	3706	91	1	1074	2	N	-0-					49
05	DLQ G-10		581	-0-	581	4287	40	1	540	2	N	1	1	8			49
							1	9									
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									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	211	1	2494	2	Y	4					7
							4	9									
05	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	142	1	1913	2	Y	6	7	1	3	8	3
							7	9									
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									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3770	-0-	-130	-0-	292	1	3452	2	Y	24					40
							26	9									
05	4030	X	3345	-0-	-685	-0-	228	1	3085	2	Y	29	43	1	2	8	24
							32	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480

04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	197	2	N	-0-					124
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	2	N	-0-					124
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

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	144	1	1361	2	N	138					165
							152	9									
05	1581	N	1376	-0-	-205	-0-	144	1	1232	2	N	-0-					165
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

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

04	3240	X	2361	-0-	-879	-0-	226	1	2135	2	N	-0-	31	1			164
05	3348	X	1936	-0-	-1412	-0-	202	1	1733	2	N	1	1	8			164
							1	9									
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

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508

04	2100	N	1872	-0-	-228	-0-	176	1	1664	2	N	29	35	1			63
							32	9									
05	1953	N	1686	-0-	-267	-0-	176	1	1509	2	N	1	1	8			63
							1	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	5291	-0-	-349	-0-	413	1	4877	2	N	1	1	8			85
							1	9									
05	5828	X	4864	-0-	-964	-0-	336	1	4526	2	N	2	2	8			85
							2	9									
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									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6570	X	5651	-0-	-919	-0-	441	1	5209	2	N	1	1	8			87
							1	9									
05	6789	X	4913	-0-	-1876	-0-	339	1	4573	2	N	1	1	8			87
							1	9									
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									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	197	1	1865	2	N	-0-	5	1			133
05	2170	N	1691	-0-	-479	-0-	176	1	1514	2	N	1	1	8			133
							1	9									
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

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6930	X	5969	-0-	-961	-0-	466	1	5502	2	N	1	1	8			44
							1	9									
05	7316	X	6543	-0-	-773	-0-	452	1	6089	2	N	2	2	8			44
							2	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	4761	-0-	-639	-0-	372	1	4389	2	N	-0-					50
05	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	431	1	5812	2	N	5	5	8			50
							6	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	4978	-0-	-812	-0-	386	1	4559	2	N	30	1	8			172
							33	9									
05	5642	X	4389	-0-	-1253	-0-	303	1	4085	2	N	1	1	8			172
							1	9									
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									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4222	-0-	-488	-0-	329	1	3892	2	N	1	1	8			55
							1	9									
05	4867	X	4033	-0-	-834	-0-	278	1	3754	2	N	1	1	8			55
							1	9									
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									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	5882	-0-	-178	-0-	459	1	5422	2	N	1	1	8			80
							1	9									
05	6355	X	6012	-0-	-343	-0-	414	1	5597	2	N	1	1	8			80
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	3248	-0-	-1402	-0-	253	1	2994	2	N	1	1	8			95
							1	9									
05	4805	X	3637	-0-	-1168	-0-	251	1	3384	2	N	2	2	8			95
							2	9									
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									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	5246	-0-	-904	-0-	409	1	4836	2	N	1	1	8			58
							1	9									
05	6510	X	5993	-0-	-517	-0-	413	1	5578	2	N	2	2	8			58
							2	9									
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									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	4690	-0-	-410	-0-	366	1	4323	2	N	1	1	8			72
							1	9									
05	5270	X	4873	-0-	-397	-0-	336	1	4536	2	N	1	1	8			72
							1	9									
06	5100	X	4773	-0-	-327	-0-	329	1	4440	2	N	4	4	8			72
							4	9									
07	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	390	1	4959	2	N	4	4	8			72
							4	9									
08	4867	X	4493	-0-	-374	-0-	318	1	4171	2	N	4	4	8			72
							4	9									
09	4770	X	4290	-0-	-480	-0-	338	1	3950	2	N	2	2	8			72
							2	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	2393	-0-	2393	7220	222	1	2096	2	N	68	204	1			67
							75	9									
05	DLQ	G-10	2077	-0-	2077	9297	217	1	1860	2	N	-0-					67
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	4191	-0-	-279	-0-	327	1	3864	2	N	-0-					64
05	4619	X	1073	-0-	-3546	-0-	74	1	999	2	N	-0-					64
06	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	390	1	4902	2	N	3	1	8			66
							3	9									
07	4619	X	3556	-0-	-1063	-0-	264	1	3291	2	N	1	1	8			66
							1	9									
08	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	361	1	4633	2	N	42	2	8			106
							46	9									
09	4650	X	3988	-0-	-662	-0-	319	1	3665	2	N	4	2	8			108
							4	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	4344	-0-	-246	-0-	339	1	4004	2	N	1	1	8			143
							1	9									
05	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	375	1	5061	2	N	2	2	8			143
							2	9									
06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	357	1	4492	2	N	3	1	8			145
							3	9									
07	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	413	1	5145	2	N	1	1	8			145
							1	9									
08	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	386	1	4948	2	N	2	2	8			145
							2	9									
*09	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	374	1	4290	2	N	4	2	8			147
							4	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	3821	-0-	-829	-0-	298	1	3522	2	N	1	1	8			85
							1	9									
05	4805	X	4488	-0-	-317	-0-	309	1	4177	2	N	2	2	8			85
							2	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	408	1	4827	2	N	1	1	8			140
							1	9									
05	4991	X	4952	-0-	-39	-0-	341	1	4610	2	N	1	1	8			140
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002

WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	419	1	3966	2	N	69	16	1			137
							76	9									
05	4371	X	4155	-0-	-216	-0-	430	1	3686	2	N	35					172
							39	9									
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									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3299	-0-	-421	-0-	315	1	2984	2	N	-0-	2	1			170
05	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	365	1	3133	2	N	1	1	8			170
							1	9									
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									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	174	1	1647	2	N	72	4	1			141
							79	9									
05	1953	N	1562	-0-	-391	-0-	163	1	1399	2	N	-0-					141
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

WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3545	-0-	-385	-0-	339	1	3206	2	N	-0-	6	1			41
05	4061	X	3693	-0-	-368	-0-	386	1	3307	2	N	-0-					41
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3289	-0-	-71	-0-	314	1	2974	2	N	1	2	1			176
							1	9									
05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	395	1	3392	2	N	-0-					176
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

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6900	X	5774	-0-	-1126	-0-	451	1	5323	2	N	-0-					147
05	6479	X	6461	-0-	-18	-0-	446	1	6014	2	N	1	1	8			147
							1	9									
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									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	5350	-0-	-290	-0-	418	1	4931	2	N	1	1	8			185
							1	9									
05	6045	X	5701	-0-	-344	-0-	394	1	5305	2	N	2	2	8			185
							2	9									
06	5850	X	5572	-0-	-278	-0-	410	1	5155	2	N	6	3	8			188
							7	9									
07	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	469	1	5845	2	N	3	3	8			188
							3	9									
08	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	448	1	5748	2	N	4	4	8			188
							4	9									
09	5580	X	5516	-0-	-64	-0-	442	1	5070	2	N	4	2	8			190
							4	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	5039	-0-	-931	-0-	394	1	4644	2	N	1	1	8			40
							1	9									
05	6169	X	5427	-0-	-742	-0-	375	1	5050	2	N	2	2	8			40
							2	9									
06	5970	X	5163	-0-	-807	-0-	380	1	4776	2	N	6	4	8			42
							7	9									
07	6169	X	5136	-0-	-1033	-0-	381	1	4751	2	N	4	4	8			42
							4	9									
08	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	411	1	5279	2	N	4	4	8			42
							4	9									
09	5250	X	5098	-0-	-152	-0-	408	1	4683	2	N	6	3	8			45
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4035	-0-	-705	-0-	315	1	3719	2	N	1	1	8			29
							1	9									
05	4867	X	4095	-0-	-772	-0-	283	1	3811	2	N	1	1	8			29
							1	9									
06	4710	X	4278	-0-	-432	-0-	315	1	3957	2	N	5	3	8			31
							6	9									
07	4867	X	4356	-0-	-511	-0-	323	1	4030	2	N	3	3	8			31
							3	9									
08	4495	X	4019	-0-	-476	-0-	290	1	3727	2	N	2	2	8			31
							2	9									
09	4290	X	3997	-0-	-293	-0-	320	1	3673	2	N	4	2	8			33
							4	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					47
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					47
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

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442

04	4500	X	3069	-0-	-1431	-0-	237	1	2803	2	N	26	1	8			102
							29	9									
05	4650	X	2151	-0-	-2499	-0-	148	1	2003	2	N	-0-					102
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									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

04	4620	X	4021	-0-	-599	-0-	314	1	3706	2	N	1	1	8			99
							1	9									
05	4774	X	2531	-0-	-2243	-0-	175	1	2356	2	N	-0-					99
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
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
04	5520	X	4621	-0-	-899	-0-	360	1	4260	2	N	1	1	8			137
							1	9									
05	5704	X	2604	-0-	-3100	-0-	180	1	2424	2	N	-0-					137
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									

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
04	5670	X	4684	-0-	-986	-0-	365	1	4318	2	N	1	1	8			100
							1	9									
05	5828	X	4904	-0-	-924	-0-	338	1	4565	2	N	1	1	8			100
							1	9									
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									

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
04	2310	X	2204	-0-	-106	-0-	211	1	1993	2	N	-0-					177
05	2294	X	2117	-0-	-177	-0-	221	1	1895	2	N	1	1	8			177
							1	9									
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									

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	469	2	Y	3					45
							3	9									
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	34	1	507	2	Y	4	1	1			48
							4	9									
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

LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

04	1800	N	920	-0-	-880	-0-	58	1	862	2	N	-0-					98
05	1581	N	1258	-0-	-323	-0-	79	1	1173	2	N	5					103
							6	9									
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									

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547

04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	108	1	1606	2	Y	1					38
							1	9									
05	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	112	1	1665	2	Y	2	1	1			39
							2	9									
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									

RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600

04	4080	X	3686	-0-	-394	-0-	231	1	3444	2	Y	10					67
							11	9									
05	4216	X	4170	-0-	-46	-0-	262	1	3895	2	Y	12	40	1			39
							13	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	2168	-0-	-142	-0-	136	1	2029	2	Y	3					41
							3	9									
05	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	150	1	2230	2	Y	6	25	1			22
							7	9									
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									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3022	-0-	-428	-0-	189	1	2819	2	Y	13					65
							14	9									
05	3565	X	3362	-0-	-203	-0-	212	1	3142	2	Y	7	52	1			20
							8	9									
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									

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2407	-0-	-143	-0-	151	1	2253	2	N	3					175
							3	9									
05	2635	N	2598	-0-	-37	-0-	162	1	2407	2	N	26	1	1			200
							29	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	1963	-0-	-377	-0-	123	1	1831	2	N	8					61
							9	9									
05	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	136	1	2012	2	N	8	1	1			68
							9	9									
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									

RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					125
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	107	1			18
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

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2008	-0-	-962	-0-	126	1	1881	2	Y	1					31
							1	9									
05	2759	X	1990	-0-	-769	-0-	125	1	1861	2	Y	4	1	1			34
							4	9									
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									

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2017	-0-	-143	-0-	127	1	1886	2	Y	4					56
							4	9									
05	2263	N	2192	-0-	-71	-0-	138	1	2042	2	Y	11	1	1			66
							12	9									
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

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1813	-0-	-167	-0-	114	1	1698	2	Y	1					74
							1	9									
05	2046	N	1923	-0-	-123	-0-	121	1	1793	2	Y	8	2	1			80
							9	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3278	-0-	-442	-0-	206	1	3061	2	Y	10					54
							11	9									
05	3844	X	3694	-0-	-150	-0-	232	1	3450	2	Y	11	36	1			29
							12	9									
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									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2817	-0-	-183	-0-	177	1	2630	2	Y	9					42
							10	9									
05	3100	X	3018	-0-	-82	-0-	189	1	2798	2	Y	28	1	1			69
							31	9									
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									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2043	-0-	-297	-0-	128	1	1905	2	Y	9					56
							10	9									
05	2418	N	2137	-0-	-281	-0-	134	1	1986	2	Y	15	2	1			69
							17	9									
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									

HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2931	-0-	-369	-0-	184	1	2734	2	N	12					162
							13	9									
05	3410	X	3227	-0-	-183	-0-	203	1	3011	2	N	12	1	1			173
							13	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1669	-0-	-251	-0-	105	1	1556	2	Y	7					33
							8	9									
05	1984	N	1718	-0-	-266	-0-	108	1	1608	2	Y	2	1	1			34
							2	9									
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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INC G-10		2984	-0-	2984	9420	188	1	2796	2	Y	-0-					23
05	12548	X	3128	-0-	-9420	-0-	197	1	2924	2	Y	6	1	1			28
							7	9									
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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1653	-0-	-87	-0-	104	1	1547	2	N	2					87
							2	9									
05	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	110	1	1636	2	N	2	1	1			88
							2	9									
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

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3337	-0-	-773	-0-	210	1	3125	2	Y	2					29
							2	9									
05	4247	X	3855	-0-	-392	-0-	242	1	3596	2	Y	15	2	1			42
							17	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	98	1	1462	2	Y	16					32
							18	9									
05	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	108	1	1605	2	Y	14	1	1			45
							15	9									
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									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	3612	-0-	-708	-0-	227	1	3375	2	Y	9					42
							10	9									
05	4464	X	4194	-0-	-270	-0-	263	1	3901	2	Y	27	1	1			68
							30	9									
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									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1913	-0-	-67	-0-	120	1	1784	2	Y	8					53
							9	9									
05	2046	X	1376	-0-	-670	-0-	86	1	1282	2	Y	7	49	1			11
							8	9									
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									

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	4110	-0-	-330	-0-	258	1	3841	2	Y	10					79
							11	9									
05	4588	X	4436	-0-	-152	-0-	279	1	4142	2	Y	14	48	1			45
							15	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	3280	-0-	-1340	-0-	206	1	3063	2	Y	10					46
							11	9									
05	4774	X	4065	-0-	-709	-0-	256	1	3797	2	Y	11	27	1			30
							12	9									
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									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4341	-0-	-309	-0-	272	1	4048	2	Y	19					79
							21	9									
05	4805	X	4623	-0-	-182	-0-	291	1	4323	2	Y	8	63	1			24
							9	9									
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									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3701	-0-	-439	-0-	232	1	3448	2	Y	19					35
							21	9									
05	4278	X	4064	-0-	-214	-0-	256	1	3794	2	Y	13	1	1			47
							14	9									
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									

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					29
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	1548	-0-	-312	-0-	97	1	1445	2	Y	5					36
							6	9									
05	1891	X	1705	-0-	-186	-0-	107	1	1591	2	Y	6	2	1			40
							7	9									
06	1740	X	1630	-0-	-110	-0-	103	1	1523	2	Y	4	2	1			42
							4	9									
07	1798	X	1626	-0-	-172	-0-	101	1	1515	2	Y	9					51
							10	9									
08	1798	X	1689	-0-	-109	-0-	107	1	1579	2	Y	3					54
							3	9									
09	1650	X	1627	-0-	-23	-0-	103	1	1517	2	Y	6					60
							7	9									

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2340	-0-	-330	-0-	146	1	2179	2	Y	14					73
							15	9									
05	2759	X	2633	-0-	-126	-0-	165	1	2451	2	Y	15	2	1			86
							17	9									
06	2670	X	2453	-0-	-217	-0-	155	1	2287	2	Y	10	2	1			94
							11	9									
07	2728	X	2432	-0-	-296	-0-	152	1	2273	2	Y	6	87	1			13
							7	9									
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	150	1	2213	2	Y	10					23
							11	9									
*09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	143	1	2117	2	Y	12					35
							13	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3921	-0-	-339	-0-	246	1	3663	2	Y	11					63
							12	9									
05	4402	X	4242	-0-	-160	-0-	267	1	3962	2	Y	12	42	1			33
							13	9									
06	4260	X	3918	-0-	-342	-0-	249	1	3662	2	Y	6	3	1			36
							7	9									
07	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	276	1	4137	2	Y	22					58
							24	9									
08	4309	X	4169	-0-	-140	-0-	263	1	3894	2	Y	11					69
							12	9									
09	4110	X	3990	-0-	-120	-0-	252	1	3725	2	Y	12	42	1			39
							13	9									

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	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
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	118	1 2 9	1761	2	Y	2					25
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	129	1 14 9	1915	2	Y	13	1	1			37
06	1950	N	1906	-0-	-44	-0-	121	1 9 9	1776	2	Y	8	2	1			43
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	128	1	1909	2	Y	-0-					43
08	2046	X	2032	-0-	-14	-0-	128	1 15 9	1889	2	Y	14					57
09	1980	X	1755	-0-	-225	-0-	110	1 14 9	1631	2	Y	13					70

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	1853	-0-	-697	-0-	116	1 8 9	1729	2	Y	7					35
05	2356	N	2255	-0-	-101	-0-	142	1 3 9	2110	2	Y	3	1	1			37
06	2100	N	1998	-0-	-102	-0-	127	1 1 9	1870	2	Y	1	2	1			36
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	130	1 6 9	1946	2	Y	5					41
08	2232	N	1983	-0-	-249	-0-	125	1 4 9	1854	2	Y	4					45
*09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	130	1 3 9	1923	2	Y	3					48

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
04	3150	X	2943	-0-	-207	-0-	184	1 15 9	2744	2	Y	14					65
05	3255	X	3186	-0-	-69	-0-	200	1 13 9	2973	2	Y	12	1	1			76
06	3120	X	3059	-0-	-61	-0-	194	1 12 9	2853	2	Y	11	2	1			85
07	3224	X	3121	-0-	-103	-0-	195	1 7 9	2919	2	Y	6	79	1			12
08	3162	X	3095	-0-	-67	-0-	195	1 12 9	2888	2	Y	11					23
09	3060	X	2882	-0-	-178	-0-	182	1 13 9	2687	2	Y	12					35

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INC G-10		2036	-0-	2036	6221	128	1 9 9	1899	2	Y	8					62
05	INC G-10		1747	-0-	1747	7968	109	1 14 9	1624	2	Y	13	1	1			74
06	INC G-10		1585	-0-	1585	9553	101	1 2 9	1482	2	Y	2	50	1			26
07	INC G-10		2181	-0-	2181	11734	136	1 7 9	2038	2	Y	6					32
08	3100	N	1935	-0-	-1165	10569	122	1 9 9	1804	2	Y	8					40
*09	3000	N	2078	-0-	-922	9647	131	1 6 9	1941	2	Y	5					45

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
04	2520	X	2360	-0-	-160	-0-	148	1	2204	2	Y	7					50
							8	9									
05	2604	X	2541	-0-	-63	-0-	160	1	2378	2	Y	3	2	1			51
							3	9									
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									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3107	-0-	-403	-0-	196	1	2910	2	Y	1					52
							1	9									
05	3627	X	3160	-0-	-467	-0-	199	1	2955	2	Y	5	1	1			56
							6	9									
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									

JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2394	-0-	-276	-0-	151	1	2241	2	N	2					56
							2	9									
05	2759	X	2524	-0-	-235	-0-	159	1	2363	2	N	2	1	1			57
							2	9									
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

RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INC G-10		4224	-0-	4224	13271	265	1	3948	2	Y	10					63
							11	9									
05	17944	X	4673	-0-	-13271	-0-	294	1	4367	2	Y	11	42	1			32
							12	9									
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									

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
04	3000	X	2491	-0-	-509	-0-	156	1	2326	2	Y	8					79
							9	9									
05	3100	X	2724	-0-	-376	-0-	170	1	2530	2	Y	22	1	1			100
							24	9									
06	2910	X	2472	-0-	-438	-0-	157	1	2309	2	Y	5	3	1			102
							6	9									
*07	3007	X	2286	-0-	-721	-0-	143	1	2139	2	Y	4					106
							4	9									
*08	2728	N	2513	-0-	-215	-0-	159	1	2353	2	Y	1					107
							1	9									
09	2460	N	2144	-0-	-316	-0-	136	1	2008	2	Y	-0-	95	1			12

HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	1917	-0-	-1023	-0-	120	1	1787	2	Y	9					123
							10	9									
05	3038	X	2955	-0-	-83	-0-	186	1	2759	2	Y	9	2	1			130
							10	9									
06	2970	X	1816	-0-	-1154	-0-	115	1	1693	2	Y	7	1	1			136
							8	9									
07	3069	X	1877	-0-	-1192	-0-	117	1	1751	2	Y	8					144
							9	9									
*08	3069	X	1947	-0-	-1122	-0-	123	1	1821	2	Y	3					147
							3	9									
09	2850	X	2171	-0-	-679	-0-	138	1	2032	2	Y	1	97	1			51
							1	9									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3141	-0-	-489	-0-	197	1	2930	2	N	13					159
							14	9									
05	3751	X	3272	-0-	-479	-0-	205	1	3050	2	N	15	1	1			173
							17	9									
06	3630	X	3062	-0-	-568	-0-	194	1	2860	2	N	7	2	1			178
							8	9									
07	3658	X	3216	-0-	-442	-0-	201	1	3009	2	N	5					183
							6	9									
08	3441	X	3300	-0-	-141	-0-	208	1	3070	2	N	20					203
							22	9									
09	3180	X	3090	-0-	-90	-0-	196	1	2892	2	N	2	158	1			47
							2	9									

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1844	-0-	-196	-0-	116	1	1728	2	Y	-0-					48
05	2077	N	1863	-0-	-214	-0-	117	1	1740	2	Y	5	1	1			52
							6	9									
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	121	1	1784	2	Y	4					56
							4	9									
*07	1891	N	1659	-0-	-232	-0-	104	1	1549	2	Y	5					61
							6	9									
*08	1860	N	1408	-0-	-452	-0-	89	1	1317	2	Y	2					63
							2	9									
09	1920	N	14	-0-	-1906	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	56	1			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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4317	-0-		-333	-0-	271	1	4035	2	Y	10					86
								11	9									
05	4805	X	4675	-0-		-130	-0-	294	1	4364	2	Y	15	1	1			100
								17	9									
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									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	1570	-0-		-3020	-0-	99	1	1468	2	Y	3					82
								3	9									
05	4743	X	3905	-0-		-838	-0-	246	1	3650	2	Y	8	2	1			88
								9	9									
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									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INC G-10		2983	-0-		2983	9541	187	1	2777	2	Y	17					33
								19	9									
05	12799	X	3258	-0-		-9541	-0-	205	1	3038	2	Y	14	1	1			46
								15	9									
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									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	3032	-0-		-208	-0-	191	1	2839	2	Y	2					42
								2	9									
05	3472	X	3327	-0-		-145	-0-	210	1	3114	2	Y	3	2	1			43
								3	9									
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									

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
04	4530	X	4025	-0-	-505	-0-	253	1 9	3763	2	N	8					111
05	4681	X	4433	-0-	-248	-0-	280	1 9	4150	2	N	3	2	1			112
06	4440	X	4227	-0-	-213	-0-	268	1 9	3944	2	N	14	4	1			122
07	4557	X	4318	-0-	-239	-0-	270	1 9	4037	2	N	10					132
08	4433	X	4266	-0-	-167	-0-	269	1 9	3983	2	N	13					145
09	4290	X	4074	-0-	-216	-0-	258	1 9	3808	2	N	7					152

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
04	2400	N	2152	-0-	-248	-0-	135	1 9	2016	2	Y	1					43
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	152	1 9	2261	2	Y	5	1	1			47
06	2340	N	2312	-0-	-28	-0-	147	1 9	2164	2	Y	1	2	1			46
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	149	1 9	2233	2	Y	7					53
08	2418	N	2375	-0-	-43	-0-	150	1 9	2223	2	Y	2					55
09	2310	N	2264	-0-	-46	-0-	143	1 9	2117	2	Y	4					59

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
04	4800	X	4005	-0-	-795	-0-	251	1 9	3741	2	Y	12	77	1			25
05	4960	X	4549	-0-	-411	-0-	286	1 9	4243	2	Y	18	1	1			42
06	4650	X	4420	-0-	-230	-0-	281	1 9	4133	2	Y	5	2	1			45
07	4681	X	4572	-0-	-109	-0-	285	1 9	4270	2	Y	15					60
08	4588	X	4510	-0-	-78	-0-	284	1 9	4206	2	Y	18					78
09	4410	X	4245	-0-	-165	-0-	268	1 9	3966	2	Y	10	72	1			16

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
04	INC G-10		3418	-0-	3418	10838	214	1 9	3192	2	Y	11					68
05	14648	X	3810	-0-	-10838	-0-	240	1 9	3559	2	Y	10	63	1			15
06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	227	1 9	3338	2	Y	2	3	1			14
07	3844	X	3628	-0-	-216	-0-	226	1 9	3384	2	Y	16					30
08	3720	X	3568	-0-	-152	-0-	226	1 9	3335	2	Y	6					36
09	3600	X	3428	-0-	-172	-0-	217	1 9	3207	2	Y	4					40

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
04	3750	X	2185	-0-	-1565	-0-	137	1	2034	2	Y	13	48	1			21
							14	9									
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-	1	1			20
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

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9382 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3156	-0-	-624	-0-	199	1	2955	2	N	2					48
							2	9									
05	3813	X	3675	-0-	-138	-0-	232	1	3440	2	N	3	2	1			49
							3	9									
06	3690	X	3319	-0-	-371	-0-	211	1	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	3326	2	N	1	42	1			5
							1	9									
09	3570	X	3025	-0-	-545	-0-	191	1	2826	2	N	7					12
							8	9									

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2243	-0-	-727	-0-	141	1	2091	2	N	10					135
							11	9									
05	3069	X	2444	-0-	-625	-0-	154	1	2283	2	N	6	1	1			140
							7	9									
06	2910	X	2301	-0-	-609	-0-	146	1	2147	2	N	7	2	1			145
							8	9									
07	2728	X	2547	-0-	-181	-0-	159	1	2382	2	N	5					150
							6	9									
08	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	166	1	2459	2	N	1					151
							1	9									
*09	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	164	1	2420	2	N	-0-					151

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3515	-0-	-535	-0-	221	1	3283	2	Y	10	68	1			22
							11	9									
05	4185	X	3646	-0-	-539	-0-	229	1	3398	2	Y	17	1	1			38
							19	9									
06	3930	X	3803	-0-	-127	-0-	241	1	3555	2	Y	6	2	1			42
							7	9									
07	4061	X	3844	-0-	-217	-0-	240	1	3589	2	Y	14					56
							15	9									
08	3937	X	3824	-0-	-113	-0-	241	1	3564	2	Y	17					73
							19	9									
09	3810	X	3662	-0-	-148	-0-	231	1	3420	2	Y	10	68	1			15
							11	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 #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3498	-0-	-522	-0-	220	1	3266	2	Y	11					64
							12	9									
05	4154	X	3574	-0-	-580	-0-	225	1	3339	2	Y	9	59	1			14
							10	9									
06	3810	X	3706	-0-	-104	-0-	235	1	3469	2	Y	2	3	1			13
							2	9									
07	3937	X	3799	-0-	-138	-0-	237	1	3544	2	Y	16					29
							18	9									
08	3813	X	3736	-0-	-77	-0-	236	1	3491	2	Y	8					37
							9	9									
09	3690	X	3522	-0-	-168	-0-	223	1	3293	2	Y	5					42
							6	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	5429	-0-	-571	-0-	340	1	5066	2	Y	21					40
							23	9									
05	5952	X	5895	-0-	-57	-0-	371	1	5504	2	Y	18	2	1			56
							20	9									
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									

RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3206	-0-	-604	-0-	201	1	2995	2	Y	9					73
							10	9									
05	3937	X	3574	-0-	-363	-0-	225	1	3336	2	Y	12	44	1			41
							13	9									
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									

RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	4279	-0-	-791	-0-	268	1	3994	2	Y	15					94
							17	9									
05	5239	X	4820	-0-	-419	-0-	303	1	4502	2	Y	14	62	1			46
							15	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INC G-10		2833	-0-	2833	9224	178	1	2642	2	Y	12					51
							13	9									
05	12488	X	3264	-0-	-9224	-0-	205	1	3046	2	Y	12	2	1			61
							13	9									
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									

HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INC G-10		3018	-0-	3018	9884	189	1	2815	2	Y	13					64
							14	9									
05	13242	X	3358	-0-	-9884	-0-	211	1	3133	2	Y	13	2	1			75
							14	9									
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									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	4626	-0-	-534	-0-	289	1	4305	2	Y	29					253
							32	9									
05	5332	X	5121	-0-	-211	-0-	323	1	4792	2	Y	5	170	1			88
							6	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	4024	-0-	-416	-0-	253	1	3771	2	N	-0-					44
05	4588	X	4300	-0-	-288	-0-	270	1	4011	2	N	17	1	1			60
							19	9									
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

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1439	-0-	-481	-0-	90	1	1335	2	Y	13					60
							14	9									
05	1519	N	1229	-0-	-290	-0-	77	1	1142	2	Y	9	1	1			68
							10	9									
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									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	4754	-0-	-586	-0-	298	1	4435	2	Y	19					85
							21	9									
05	5518	X	5065	-0-	-453	-0-	319	1	4736	2	Y	9	68	1			26
							10	9									
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									

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
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	127	1	1666	2	Y	-0-					121
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	149	1	1874	2	Y	-0-					121
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

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086580 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	106	1	1394	2	Y	-0-					9
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	116	1	1461	2	Y	-0-					9
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	267	-0-	-93	-0-	19	1	248	2	Y	-0-					117
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	25	1	326	2	Y	-0-					117
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

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	221	1	2893	2	Y	-0-					24
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	224	1	2810	2	Y	-0-					24
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

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
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	2	Y	-0-					88
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	2	Y	-0-					88
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

TOON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	58	1	757	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	606	-0-	-45	-0-	45	1	561	2	Y	-0-					-0-
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-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	93	1	1215	2	Y	-0-					27
05	1364	N	1034	-0-	-330	-0-	76	1	958	2	Y	-0-					27
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

TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	127	1	1662	2	Y	-0-					17
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	133	1	1675	2	Y	-0-					17
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

TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	80	1	1062	2	Y	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	60	1	751	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	83	1	1092	2	Y	-0-					-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	83	1	1050	2	Y	-0-					-0-
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-

FOREST OIL CORPORATION 275740
GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10154 - 10446

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358

04	1920	N	1879	-0-	-41	-0-	1865	2	14	9	N	13					170
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1899	2	28	9	N	25					195
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

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195

04	2520	X	2043	-0-	-477	-0-	207	1	1810	2	N	24	2	8			99
							26	9									
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	334	1	3003	2	N	33					132
							36	9									
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

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636

04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	457	1	4002	2	N	22					33
							24	9									
05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	464	1	4177	2	N	29					62
							32	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
04	6960	X	5466	-0-	-1494	-0-	558	1	4886	2	N	20					61
							22	9									
05	6572	X	5503	-0-	-1069	-0-	548	1	4932	2	N	21					82
							23	9									
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

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	4178	-0-	-262	-0-	425	1	3722	2	N	28					186
							31	9									
05	4526	X	4141	-0-	-385	-0-	411	1	3701	2	N	26	189	1			23
							29	9									
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

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
04	1500	N	1467	-0-	-33	-0-	149	1	1307	2	N	10					77
							11	9									
05	1581	N	1447	-0-	-134	-0-	144	1	1294	2	N	8					85
							9	9									
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

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
04	3030	X	2754	-0-	-276	-0-	280	1	2449	2	N	23	1	8			144
							25	9									
05	3131	X	2611	-0-	-520	-0-	259	1	2334	2	N	16					160
							18	9									
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

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	235	1	2057	2	N	6					71
							7	9									
05	2325	N	2278	-0-	-47	-0-	227	1	2044	2	N	6					77
							7	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
H & T EXPLORATION, INC. 341571
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1695	2	9	9	N	8					58
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1777	2	8	9	N	7					65
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

JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409

04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					27
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					27
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

JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399

04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					5
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

INDIGO MINERALS LLC 423834
ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621

04	720	N	672	-0-	-48	-0-	114	1	555	2	Y	3					12
							3	9									
05	682	N	624	-0-	-58	-0-	117	1	506	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT					12

ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604

04	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	373	1	1816	2	Y	10					36
							11	9									
05	1922	X	1858	-0-	-64	-0-	349	1	1505	2	Y	4	1	8			39
							4	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1867					Y	NO RPT					39

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460

04	3480	X	3065	-0-	-415	-0-	3062	2	3	9	N	3	3	8			80
05	3348	X	2973	-0-	-375	-0-	2969	2	4	9	N	4	4	8			80
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2687					N	NO RPT					117

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	X	1281	-0-	-279	-0-	217	1	1057	2	Y	6					26
							7	9									
05	1612	X	1259	-0-	-353	-0-	237	1	1020	2	Y	2	1	8			27
							2	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1372					Y	NO RPT					27

ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	801	-0-	-309	-0-	136	1	662	2	Y	3					18
							3	9									
05	1085	N	878	-0-	-207	-0-	165	1	711	2	Y	2	1	8			19
							2	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	840					Y	NO RPT					19

ROSS, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3502	-0-	-278	-0-	336	1	3166	2	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3607	-0-	-206	-0-	335	1	3272	2	Y	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3566					Y	NO RPT					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	945	-0-	-45	-0-	91	1	854	2	Y	-0-					-0-
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	119	1	1163	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1252					Y	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 206055 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10804 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ROSS, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 212219 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1845	-0-	-45	-0-	177	1	1668	2	Y	-0-					37
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	177	1	1732	2	Y	8	3	8			42
							9	9									
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1926					Y	NO RPT					84

ROSS, RALPH WELL #: 8 RRCID -> 213656 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2461	-0-	-59	-0-	236	1	2225	2	Y	-0-					88
05	2604	X	2560	-0-	-44	-0-	237	1	2312	2	Y	10	5	8			93
							11	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2493					Y	NO RPT					151

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 219397 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	X	1218	-0-	-72	-0-	384	1	833	2	Y	1	1	8			39
							1	9									
05	1333	X	1202	-0-	-131	-0-	378	1	822	2	Y	2	2	8			39
							2	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	794					Y	NO RPT					39

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219400 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	588	1	1276	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
05	1829	X	1807	-0-	-22	-0-	568	1	1237	2	Y	2	2	8			9
							2	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1376					Y	NO RPT					9

BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-					25
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
04	690	N	607	-0-	-83	-0-	2	1	605	2	Y	-0-					12
05	713	N	589	-0-	-124	-0-	2	1	581	2	Y	5	2	8			15
							6	9									
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									

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892

04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	2	1	574	2	Y	-0-					9
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	2	1	575	2	Y	-0-					9
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

HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 156289 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422

04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2711	2	21	9	N	19					72
05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					72
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

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464

04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					74
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2079	2	70	9	N	64	2	8			136
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

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 169217 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 9596

04	810	N	55	-0-	-755	-0-	55	2			Y	-0-					6
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					6
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2733	-0-	-27	-0-	167	1	2509	2	N	52					75
							57	9									
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	181	1	2875	2	N	2	2	8			75
							2	9									
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									

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 196562 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10488 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	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-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1062	-0-	-168	-0-	4	1	1058	2	Y	-0-					16
05	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	5	1	1214	2	Y	7					23
							8	9									
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									

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 197535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	14	1	3884	2	Y	-0-					31
05	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	16	1	4103	2	Y	22					53
							24	9									
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									

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199835 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	626	-0-	-334	-0-	2	1	624	2	Y	-0-					15
05	930	N	192	-0-	-738	-0-	1	1	189	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	1806	-0-	-84	-0-	6	1	1800	2	Y	-0-					25
05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	12	1	3176	2	Y	17					42
							19	9									
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									

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 201714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2792	-0-	-208	-0-	10	1	2782	2	Y	-0-					21
05	3100	X	2343	-0-	-757	-0-	9	1	2320	2	Y	13					34
							14	9									
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									

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
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	6	1	1651	2	Y	-0-					8
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	6	1	1600	2	Y	-0-					8
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

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202869 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10625 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	14	1	3832	2	Y	-0-					13
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	15	1	3758	2	Y	-0-					13
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

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203195 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10659 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2092	-0-	-188	-0-	8	1	2084	2	Y	-0-					23
05	2356	N	1967	-0-	-389	-0-	8	1	1959	2	Y	-0-					23
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

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205912 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10838 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	9	1	2544	2	Y	-0-					3
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	4	1	1111	2	Y	-0-					3
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206432 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10536 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	2012	-0-	-178	-0-	7	1	2005	2	Y	-0-					30
05	2263	X	1927	-0-	-336	-0-	7	1	1909	2	Y	10					40
							11	9									
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									

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218939 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
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-

RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35505	X	35505	-0-	-0-	-0-	35474	2	31	9	N	28	18	8			200
05	34096	X	34096	-0-	-0-	-0-	33963	2	133	9	N	121	187	1			134
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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	503	-0-	-1297	-0-	503	2			N	-0-					63
05	1829	N	1272	-0-	-557	-0-	1272	2			N	-0-					63
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

ALEXANDER, G. WELL #: 1 RRCID -> 163250 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10820 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/18/2012

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 102079 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10136 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

04	3720	X	3295	-0-	-425	-0-	93	1	3202	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3357	-0-	-487	-0-	96	1	3261	2	Y	-0-					-0-
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-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

04	270	N	253	-0-	-17	-0-	8	1	245	2	N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	8	1	245	2	N	-0-					-0-
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-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

04	3180	X	2645	-0-	-535	-0-	74	1	2571	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	2989	-0-	-297	-0-	86	1	2903	2	Y	-0-					-0-
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-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777

04	4680	X	3768	-0-	-912	-0-	107	1	3661	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	4089	-0-	-34	-0-	116	1	3971	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	98	1	3412	2	Y	-0-					-0-
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	93	1	3109	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3208	-0-	-242	-0-	32	1	3175	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	36	1	3534	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
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									

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450

04	3330	X	2883	-0-	-447	-0-	28	1	2855	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	2666	-0-	-775	-0-	27	1	2639	2	Y	-0-					-0-
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									

LONG TRUSTS, THE 507585
LAIRD, S. S. EST. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097650 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 10588

04	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					60
05	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					60
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

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646

04	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					84
05	1209	X	1034	-0-	-175	-0-	1034	2			Y	-0-					84
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

JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970

04	570	N	204	-0-	-366	-0-	204	2			N	-0-					220
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					220
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

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108

04	750	X	220	-0-	-530	-0-	220	2			Y	-0-					28
05	465	X	297	-0-	-168	-0-	282	2	15	9	Y	14					42
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1812	-0-	-168	-0-	1812	2			Y	-0-					105
05	2046	X	1691	-0-	-355	-0-	1691	2			Y	-0-					105
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

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	X	766	-0-	-614	-0-	766	2			Y	-0-					105
05	1426	X	1268	-0-	-158	-0-	1268	2			Y	-0-					105
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

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	X	803	-0-	-127	-0-	803	2			Y	-0-					84
05	961	X	611	-0-	-350	-0-	611	2			Y	-0-					84
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

MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	X	585	-0-	-75	-0-	585	2			Y	-0-					28
05	651	X	580	-0-	-71	-0-	565	2	15	9	Y	14					42
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

MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	4170	-0-	-1710	-0-	4170	2			Y	-0-					28
05	5766	X	4392	-0-	-1374	-0-	4377	2	15	9	Y	14					42
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

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	X	1236	-0-	-204	-0-	1236	2			Y	-0-					84
05	1457	X	1081	-0-	-376	-0-	1081	2			Y	-0-					84
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

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2090	-0-	-580	-0-	2090	2			Y	-0-					60
05	2759	X	1973	-0-	-786	-0-	1973	2			Y	-0-					60
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	1812	-0-	-588	-0-	1812	2			Y	-0-					60
05	2480	X	1621	-0-	-859	-0-	1621	2			Y	-0-					60
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

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656

04	2910	X	2533	-0-	-377	-0-	2533	2			Y	-0-					84
05	2387	X	1974	-0-	-413	-0-	1974	2			Y	-0-					84
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

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064

04	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					28
05	2232	X	1850	-0-	-382	-0-	1835	2	15	9	Y	14					42
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

LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678

04	150	X	15	-0-	-135	-0-	13	2	2	9	N	2					242
05	155	X	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-					242
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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PALMER PETROLEUM INC. 636222
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710

04	3000	N	1654	-0-	-1346	4980	60	1	1594	2	Y	-0-					270
05	3100	N	2063	-0-	-1037	3943	50	1	2013	2	Y	-0-	155	1			115
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	1463	-0-	-1837	-0-	40	1	1401	2	N	20					130
							22	9									
05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	60	1	3390	2	N	40					170
							44	9									
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									

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	60	1	1847	2	N	-0-					168
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	62	1	1957	2	N	-0-					168
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

LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	2188	-0-	-32	-0-	58	1	2130	2	N	-0-					288
05	2108	X	2088	-0-	-20	-0-	62	1	2022	2	N	4	188	1	1	8	103
							4	9									
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

TORKELSON WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2765	-0-	-235	-0-	60	1	2705	2	N	-0-					123
05	2976	X	2924	-0-	-52	-0-	62	1	2862	2	N	-0-					123
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									

LAIRD WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1604	-0-	-166	-0-	60	1	1544	2	N	-0-					33
05	1829	N	1633	-0-	-196	-0-	62	1	1528	2	N	39					72
							43	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132429 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2161	-0-	-179	-0-	60	1	2005	2	N	87					175
							96	9									
05	2449	N	2011	-0-	-438	-0-	62	1	1949	2	N	-0-					175
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									

TORKELSON WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2532	-0-	-468	-0-	54	1	2469	2	N	8					65
							9	9									
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	62	1	3377	2	N	80					145
							88	9									
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									

LAIRD WELL #: A 3 RRCID -> 136342 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2672	-0-	-328	-0-	58	1	2614	2	N	-0-					250
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	62	1	3266	2	N	-0-					250
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

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	60	1	2395	2	N	-0-					181
05	2015	N	1862	-0-	-153	-0-	62	1	1800	2	N	-0-					181
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

LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2414	-0-	-646	-0-	60	1	2354	2	N	-0-					61
05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	62	1	2981	2	N	37					98
							41	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3031	-0-	31	31	60	1	2971	2	N	-0-					73
05	3100	N	3123	-0-	23	54	62	1	3061	2	N	-0-					73
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

TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476

04	1380	N	1074	-0-	-306	-0-	60	1	1014	2	N	-0-					80
05	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	62	1	955	2	N	-0-					80
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

LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830

04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	58	1	2404	2	N	-0-					147
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	62	1	2040	2	N	-0-					147
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

LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935

04	3000	N	3021	-0-	21	21	58	1	2943	2	N	18					58
							20	9									
05	3100	N	3138	-0-	38	59	62	1	3072	2	N	4					62
							4	9									
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

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	58	1	1157	2	N	-0-					272
05	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	62	1	965	2	N	-0-	185	1			87
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

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694

04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	60	1	2404	2	N	102	190	1			10
							112	9									
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	62	1	2513	2	N	-0-					10
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	998	-0-	-22	-0-	60	1	938	2	Y	-0-					235
05	868	N	775	-0-	-93	-0-	60	1	715	2	Y	-0-					235
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

TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	60	1	1909	2	N	-0-					153
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	62	1	1866	2	N	165					318
							182	9									
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									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1391	-0-	-349	-0-	60	1	1331	2	N	-0-					80
05	1891	N	1559	-0-	-332	-0-	62	1	1497	2	N	-0-					80
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

LAIRD, S.S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	42	1	477	2	N	-0-					192
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	44	1	476	2	N	-0-					192
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

LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	60	1	2503	2	N	65					225
							72	9									
05	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	62	1	2718	2	N	30					255
							33	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1343	-0-	-187	-0-	60	1	1283	2	N	-0-					73
05	1612	N	1272	-0-	-340	-0-	62	1	1210	2	N	-0-					73
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									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	60	1	3553	2	N	-0-					113
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	62	1	3496	2	N	-0-					113
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

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1859	-0-	-31	-0-	58	1	1801	2	N	-0-					161
05	2170	N	2065	-0-	-105	-0-	56	1	1980	2	N	26					187
							29	9									
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

LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	58	1	2018	2	N	-0-					67
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	58	1	2249	2	N	1	1	8			67
							1	9									
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

TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2574	-0-	-246	-0-	60	1	2514	2	N	-0-					15
05	2914	X	2481	-0-	-433	-0-	62	1	2374	2	N	41					56
							45	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	24	1	1790	2	N	43	178	1			27
							47	9									
05	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	52	1	1541	2	N	2	2	8			27
							2	9									
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									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	58	1	1935	2	N	8					175
							9	9									
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	62	1	2237	2	N	22	2	8			195
							24	9									
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

LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2856	-0-	-24	-0-	58	1	2798	2	N	-0-					75
05	2976	X	2730	-0-	-246	-0-	62	1	2656	2	N	11					86
							12	9									
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

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	899	-0-	-361	-0-	54	1	845	2	N	-0-					130
05	1333	N	866	-0-	-467	-0-	46	1	691	2	N	117					247
							129	9									
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									

PMO 668494
BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					86
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1214	3	2	9	N	2	2	8			64
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1000	3	6	9	N	5	5	8			64
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

DANIELS WELL #: 2 RRCID -> 220142 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10514 - 10793

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802

04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2058	3	2	9	N	2	2	8			94
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					94
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785

04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3979	3	15	9	N	14	14	8			92
05	3937	X	3188	-0-	-749	-0-	3174	3	14	9	N	13	13	8			92
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	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

04	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2386	3	6	9	N	5	5	8			85
05	3100	N	3227	-0-	127	127	3219	3	8	9	N	7	7	8			85
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	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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	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

04	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6306	3	15	9	N	14	14	8			95
05	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2951	3	9	9	N	8	8	8			95
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	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					95

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3279	3	11	9	N	10	10	8			68
05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3184	3	9	9	N	8	8	8			68
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	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					68

REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	9528	3	35	9	N	32	31	8			95
05	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8661	3	15	9	N	14	14	8			95
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	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					95

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	983	-0-	-277	-0-	983	2			N	-0-					433
05	1209	N	973	-0-	-236	-0-	973	2			N	-0-					433
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	NO RPT	-0-	-930	-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
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					63
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					63
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

SCARBOROUGH, S.N. & BESSIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089044 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10721 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					120
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					120
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

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					36
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993
LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					189
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					189
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	903	-0-	-237	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
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-

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 116002 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	426	-0-	-144	-0-	426	2			Y	-0-					147
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					147
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

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					77
05	1116	N	761	-0-	-355	-0-	761	2			Y	-0-					77
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					110
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					110
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

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218677 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10566 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	1837	-0-	-653	-0-	1807	2	30	9	Y	27	62	1			32
05	2387	N	1950	-0-	-437	-0-	1946	2	4	9	Y	4					36
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

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1661	-0-	-289	-0-	1631	2	30	9	Y	27	62	1			32
05	2015	N	1706	-0-	-309	-0-	1702	2	4	9	Y	4					36
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

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					37
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					37
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

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2395	2	6	9	Y	5					120
05	2325	N	2184	-0-	-141	-0-	2184	2			Y	-0-					120
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

ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	890	-0-	-190	-0-	890	2			Y	-0-					157
05	1054	N	838	-0-	-216	-0-	838	2			Y	-0-					157
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1715	-0-	-235	-0-	1715	2			Y	-0-					64
05	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	1593	2	1	9	Y	1					65
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

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					105
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					105
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

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	1962	-0-	-258	-0-	1932	2	30	9	Y	27	59	1			32
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2320	2	4	9	Y	4					36
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

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					119
05	1674	N	1271	-0-	-403	-0-	1271	2			Y	-0-					119
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

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					82
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					82
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	NO RPT	-0-	-330	-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
04	3000	X	2151	-0-	-849	-0-	2151	2			N	-0-					40
05	3100	X	1038	-0-	-2062	-0-	1038	2			N	-0-					40
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	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. //CONT.// 735140
BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					141
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					141
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	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					159

SABINE OIL & GAS LLC 742142
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940

04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	709	1	3048	2	N	3	1	8			65
							3	9									
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	724	1	3041	2	N	2	2	8			65
							2	9									
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									

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772

04	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	2			N	-0-					50
05	651	N	574	-0-	-77	-0-	573	2	1	9	N	1	1	8			50
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

GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

CHERRY, G. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096510 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9272 - 9374

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	1593	-0-	-627	-0-	468	1	1125	2	N	-0-					49
05	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	595	1	1091	2	N	-0-					49
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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	60	1	559	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	56	1	521	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	1806	-0-	-924	-0-	194	1	1608	2	Y	4					12
							4	9									
05	2697	X	1985	-0-	-712	-0-	220	1	1765	2	Y	-0-					12
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

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	X	1244	-0-	-196	-0-	159	1	1009	2	Y	69	2	8			73
							76	9									
05	1333	X	1206	-0-	-127	-0-	153	1	1052	2	Y	1	1	8			73
							1	9									
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

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	1387	-0-	-953	-0-	75	1	1312	2	Y	-0-					27
05	2263	X	1281	-0-	-982	-0-	66	1	1215	2	Y	-0-					27
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									

CURRY, W. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	X	936	-0-	-414	-0-	80	1	843	2	N	12					43
							13	9									
05	1674	X	626	-0-	-1048	-0-	51	1	569	2	N	5					48
							6	9									
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									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	93	1	2294	2	N	-0-					72
05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	99	1	2625	2	N	1	1	8			72
							1	9									
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									

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	520	-0-	-170	-0-	50	1	470	2	Y	-0-					5
05	620	N	539	-0-	-81	-0-	52	1	487	2	Y	-0-	5	1			-0-
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-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 109953 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9038 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2768	-0-	-142	-0-	207	1	2559	2	N	2					74
							2	9									
05	3007	X	2951	-0-	-56	-0-	215	1	2704	2	N	29	1	8			102
							32	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	X	468	-0-	-72	-0-	47 32	1 9	389	2	Y	29	1	8			70
05	465	X	372	-0-	-93	-0-	41	1	331	2	Y	-0-					70
06	450	X	416	-0-	-34	-0-	47	1	369	2	Y	-0-					70
07	540	X	540	-0-	-0-	-0-	55 64	1 9	421	2	Y	58	107	1	1	8	20
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	79 112	1 9	548	2	Y	102	101	1	1	8	20
*09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	63	1	460	2	Y	-0-					20

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2073	-0-	-1167	-0-	281 1	1 9	1791	2	Y	1					15
05	2914	X	2104	-0-	-810	-0-	268 1	1 9	1835	2	Y	1					16
06	2820	X	2343	-0-	-477	-0-	274	1	2069	2	Y	-0-					16
07	2635	X	2066	-0-	-569	-0-	294 4	1 9	1768	2	Y	4					20
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

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	X	1244	-0-	-136	-0-	66 28	1 9	1150	2	Y	25	18	1	2	8	5
05	1333	X	1210	-0-	-123	-0-	63	1	1147	2	Y	-0-					5
06	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	68	1	1324	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	1271	X	1178	-0-	-93	-0-	51 51	1 9	1076	2	Y	46	15	1			31
08	1271	X	1000	-0-	-271	-0-	58 13	1 9	929	2	Y	12	38	1			5
*09	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	124 1	1 9	1926	2	Y	1	1	8			5

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	1564	-0-	-296	-0-	161 18	1 9	1385	2	Y	16	7	8			50
05	1922	X	1436	-0-	-486	-0-	169	1	1267	2	Y	-0-					50
06	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	170 26	1 9	1628	2	Y	24	4	8			70
07	1860	X	1839	-0-	-21	-0-	177 21	1 9	1641	2	Y	19	9	8			80
08	1674	X	803	-0-	-871	-0-	92 3	1 9	708	2	Y	3	80	1	3	8	-0-
09	1830	X	1449	-0-	-381	-0-	153	1	1296	2	Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2206	-0-	-314	-0-	229 9	1 9	1968	2	Y	8					29
05	2635	X	1983	-0-	-652	-0-	234	1	1749	2	Y	-0-					29
06	2550	X	2323	-0-	-227	-0-	220	1	2103	2	Y	-0-					29
07	2635	X	2327	-0-	-308	-0-	226 13	1 9	2088	2	Y	12	2	8			39
08	2480	X	1419	-0-	-1061	-0-	150 112	1 9	1157	2	Y	102	98	1			43
09	2310	X	1747	-0-	-563	-0-	185	1	1562	2	Y	-0-					43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	1253	-0-	-457	-0-	66	1	1156	2	Y	28	18	1	5	8	5
							31	9									
05	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	86	1	1587	2	Y	-0-					5
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									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	821	-0-	-349	-0-	43	1	753	2	Y	23	18	1	1	8	4
							25	9									
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	54	1	998	2	Y	-0-					4
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									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 148256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8995 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	282	-0-	-708	-0-	15	1	260	2	Y	6	79	1	2	8	22
							7	9									
05	651	N	372	-0-	-279	-0-	18	1	334	2	Y	18					40
							20	9									
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									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8791 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	109	1	1920	2	Y	7	4	1	2	8	1
							8	9									
05	2108	N	2049	-0-	-59	-0-	105	1	1925	2	Y	17					18
							19	9									
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	1377	-0-	-723	-0-	74	1	1295	2	Y	7	4	1	2	8	1
							8	9									
05	1953	X	1025	-0-	-928	-0-	52	1	954	2	Y	17					18
							19	9									
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

HUFF, G. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112

04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	113	1	1598	2	N	-0-					27
05	1984	N	1706	-0-	-278	-0-	115	1	1591	2	N	-0-					27
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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORGAN ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 153839 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10346 - 10573

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	84	1	2193	2	Y	7	1	8			45
							8	9									
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	83	1	2391	2	Y	2	2	8			45
							2	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	83	1	2151	2	Y	-0-					3
05	2356	X	1646	-0-	-710	-0-	55	1	1590	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
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

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
04	3090	X	3061	-0-	-29	-0-	294	1	2767	2	Y	-0-					44
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	317	1	2948	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
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									

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
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	93	1	1635	2	Y	10	92	1	5	8	27
							11	9									
05	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	89	1	1637	2	Y	17					44
							19	9									
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									

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
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	67	1	1178	2	Y	6	4	1	1	8	1
							7	9									
05	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	60	1	1109	2	Y	17					18
							19	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	59	1	1038	2	Y	25	70	1	3	8	18
							28	9									
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	92	1	1695	2	Y	62					80
							68	9									
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									

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
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	150	1	3154	2	N	1	1	8			41
							1	9									
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	155	1	2989	2	N	2	2	8			41
							2	9									
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									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	150	1	1812	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	156	1	1848	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	X	676	-0-	-254	-0-	35	1	616	2	Y	23	29	1	1	8	7
							25	9									
05	961	X	930	-0-	-31	-0-	48	1	882	2	Y	-0-					7
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3273	-0-	-237	-0-	250	1	3023	2	Y	-0-					29
05	3627	X	3318	-0-	-309	-0-	259	1	3059	2	Y	-0-					29
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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	91	1	2365	2	Y	-0-					12
05	2480	N	2084	-0-	-396	-0-	70	1	2014	2	Y	-0-					12
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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3057	-0-	-453	-0-	233	1	2824	2	Y	-0-					30
05	3410	X	3111	-0-	-299	-0-	243	1	2868	2	Y	-0-					30
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

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	1535	-0-	-1015	-0-	81	1	1429	2	Y	23	18	1			5
							25	9									
05	2263	X	2248	-0-	-15	-0-	113	1	2066	2	Y	63					68
							69	9									
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									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	69	1	1211	2	N	2	2	8			69
							2	9									
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	68	1	1244	2	N	3					72
							3	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	425	-0-	-1285	-0-	23 6	1 9	396	2	Y	5	4	1			1
05	1333	X	227	-0-	-1106	-0-	11 19	1 9	197	2	Y	17					18
06	1170	X	284	-0-	-886	-0-	13 10	1 9	261	2	Y	9	21	1	3	8	3
07	899	X	508	-0-	-391	-0-	23 4	1 9	481	2	Y	4	4	8			3
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	86 6	1 9	1382	2	Y	5	4	1	4	8	-0-
*09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	70 1	1 9	1086	2	Y	1	1	8			-0-

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	183 9	1 9	2580	2	N	8					57
05	2914	N	2776	-0-	-138	-0-	188 2	1 9	2586	2	N	2	2	8			57
06	2910	N	2756	-0-	-154	-0-	180	1	2576	2	N	-0-					57
07	2852	N	2784	-0-	-68	-0-	181 3	1 9	2600	2	N	3	3	8			57
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

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	848	-0-	-22	-0-	46 1	1 9	801	2	N	1	1	8			19
05	992	N	673	-0-	-319	-0-	35	1	638	2	N	-0-					19
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	46 1	1 9	898	2	N	1	1	8			19
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	1 9	817	2	N	1	1	8			19

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	163	X	163	-0-	-0-	-0-	22	1	141	2	Y	-0-					-0-
05	189	X	189	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	164	2	Y	1					1
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	164	-0-	-1786	-0-	18	1	146	2	Y	-0-					-0-
05	403	X	174	-0-	-229	-0-	19	1	153	2	Y	2					2
							2	9									
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									

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	X	1238	-0-	-142	-0-	168	1	1070	2	Y	-0-					7
05	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	164	1	1122	2	Y	1					8
							1	9									
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

REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 179603 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10624 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	82	1	867	2	N	-0-					24
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	68	1	756	2	N	-0-					24
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

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	23	1	407	2	Y	-0-					2
05	620	N	455	-0-	-165	-0-	24	1	431	2	Y	-0-					2
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

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	381	1	3609	2	Y	-0-					48
05	3658	X	3312	-0-	-346	-0-	313	1	2900	2	Y	90	94	1	2	8	42
							99	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 185509 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8853 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3335	-0-	-385	-0-	179	1	3147	2	Y	8	4	1	3	8	1
							9	9									
05	3875	X	3690	-0-	-185	-0-	190	1	3481	2	Y	17					18
							19	9									
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									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	397	-0-	-1343	-0-	21	1	373	2	N	3	3	8			27
							3	9									
05	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					27
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									

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
04	2160	N	1706	-0-	-454	-0-	90	1	1574	2	N	38	4	8			179
							42	9									
05	2325	N	649	-0-	-1676	-0-	34	1	615	2	N	-0-					179
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									

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
04	750	N	565	-0-	-185	-0-	30	1	535	2	N	-0-					23
05	837	N	345	-0-	-492	-0-	18	1	327	2	N	-0-					23
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10610 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	690	1	1900	2	N	2	188	1	1	8	38
							2	9									
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	713	1	1850	2	N	-0-					38
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

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	495	-0-	-75	-0-	27	1	466	2	N	2	2	8			34
							2	9									
05	558	N	318	-0-	-240	-0-	16	1	302	2	N	-0-					34
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									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	163	1	2862	2	N	11	1	8			57
							12	9									
05	3007	X	2546	-0-	-461	-0-	132	1	2414	2	N	-0-					57
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									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	1028	-0-	-1162	-0-	55	1	971	2	N	2	2	8			95
							2	9									
05	1984	N	334	-0-	-1650	-0-	17	1	317	2	N	-0-					95
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	2915	-0-	-565	-0-	180	1	2728	2	Y	6	1	8			32
							7	9									
05	3534	X	2406	-0-	-1128	-0-	138	1	2237	2	Y	28	1	8			59
							31	9									
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

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432

04	1560	N	1335	-0-	-225	-0-	72	1	1262	2	N	1	1	8			26
							1	9									
05	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	73	1	1334	2	N	-0-					26
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									

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

04	1860	N	826	-0-	-1034	-0-	45	1	781	2	N	-0-					27
05	1860	N	169	-0-	-1691	-0-	9	1	160	2	N	-0-					27
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									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465

04	1950	N	1852	-0-	-98	-0-	100	1	1750	2	N	2	2	8			112
							2	9									
05	1922	N	1766	-0-	-156	-0-	91	1	1675	2	N	-0-					112
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									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203018 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9078 - 10536

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	285	-0-	-285	-0-	15	1	270	2	N	-0-					45
05	868	N	17	-0-	-851	-0-	1	1	16	2	N	-0-					45
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									

CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476

04	1080	N	959	-0-	-121	-0-	52	1	906	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	961	N	853	-0-	-108	-0-	44	1	809	2	N	-0-					27
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									

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414

04	1950	N	1174	-0-	-776	-0-	63	1	1109	2	N	2	2	8			34
							2	9									
05	1953	N	159	-0-	-1794	-0-	8	1	151	2	N	-0-					34
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									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495

04	1530	N	692	-0-	-838	-0-	37	1	654	2	N	1	1	8			79
							1	9									
05	1612	N	154	-0-	-1458	-0-	7	1	127	2	N	18	74	1			23
							20	9									
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

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397

04	720	N	110	-0-	-610	-0-	6	1	104	2	N	-0-					27
05	620	N	74	-0-	-546	-0-	4	1	70	2	N	-0-					27
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

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
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	129	1	2259	2	N	2	2	8			25
							2	9									
05	2232	N	2024	-0-	-208	-0-	105	1	1919	2	N	-0-					25
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									

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205713 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372

04	2250	N	900	-0-	-1350	-0-	48	1	851	2	N	1	1	8			35
							1	9									
05	2325	N	644	-0-	-1681	-0-	33	1	611	2	N	-0-					35
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									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350

04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	68	1	1186	2	N	2	2	8			87
							2	9									
05	2356	N	1025	-0-	-1331	-0-	53	1	972	2	N	-0-					87
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									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366

04	2670	N	993	-0-	-1677	-0-	54	1	939	2	N	-0-					60
05	2077	N	1080	-0-	-997	-0-	56	1	1024	2	N	-0-					60
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489

04	1140	N	444	-0-	-696	-0-	24	1	420	2	N	-0-					62
05	1085	N	139	-0-	-946	-0-	7	1	132	2	N	-0-					62
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									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597

04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	99	1	1730	2	Y	16	2	8			33
							18	9									
05	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	95	1	1748	2	Y	25					58
							28	9									
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									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562

04	2610	N	2521	-0-	-89	-0-	135	1	2367	2	Y	17	1	8			36
							19	9									
05	2635	N	1645	-0-	-990	-0-	84	1	1533	2	Y	25					61
							28	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206382 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9170 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1835	-0-	-295	-0-	99	1	1735	2	N	1	1	8			20
							1	9									
05	2232	N	1690	-0-	-542	-0-	87	1	1603	2	N	-0-					20
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									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1319	-0-	-481	-0-	71	1	1246	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
05	1798	N	1048	-0-	-750	-0-	54	1	994	2	Y	-0-					1
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									

BLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207824 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8974 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	561	-0-	-819	-0-	30	1	530	2	N	1	1	8			155
							1	9									
05	1488	N	173	-0-	-1315	-0-	8	1	153	2	N	11	106	1			60
							12	9									
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									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	N	1748	-0-	-982	-0-	94	1	1653	2	N	1	1	8			164
							1	9									
05	3007	N	775	-0-	-2232	-0-	40	1	735	2	N	-0-					164
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	73	1	1282	2	N	-0-					60
05	1581	N	1284	-0-	-297	-0-	66	1	1212	2	N	5					65
							6	9									
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									

BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	174	-0-	-426	-0-	9	1	164	2	N	1	1	8			104
							1	9									
05	837	N	158	-0-	-679	-0-	8	1	150	2	N	-0-					104
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									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2646	-0-	-654	-0-	133	1	2336	2	N	161	191	1	2	8	77
							177	9									
05	4774	X	2181	-0-	-2593	-0-	113	1	2068	2	N	-0-					77
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									

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
04	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	269	1	4725	2	N	1	1	8			82
							1	9									
05	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	309	1	5668	2	N	-0-					82
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									

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	1284	-0-	-1566	-0-	69	1	1215	2	Y	-0-					27
05	2945	X	1231	-0-	-1714	-0-	64	1	1167	2	Y	-0-					27
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	110	1	1043	2	N	-0-					87
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	123	1	1138	2	N	1	1	8			87
							1	9									
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

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 211090 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10131 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	832	-0-	-98	-0-	79	1	753	2	Y	-0-					85
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	107	1	994	2	Y	-0-	85	1			-0-
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-

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3122	-0-	122	122	168	1	2948	2	N	5	2	8			40
							6	9									
05	1271	N	789	-0-	-482	-0-	41	1	748	2	N	-0-					40
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

CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	2835	-0-	-795	-0-	153	1	2681	2	N	1	1	8			102
							1	9									
05	3906	X	2864	-0-	-1042	-0-	148	1	2716	2	N	-0-					102
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									

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	151	1	552	2	Y	1					1
							1	9									
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	152	1	538	2	Y	1					2
							1	9									
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-

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 #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	3689	-0-	-1051	-0-	199	1	3490	2	N	-0-					126
05	4774	X	3222	-0-	-1552	-0-	166	1	3056	2	N	-0-					126
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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464

04	3060	X	2644	-0-	-416	-0-	198	1	2444	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
05	3162	X	3035	-0-	-127	-0-	223	1	2808	2	Y	4	4	8			1
							4	9									
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

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739

04	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	97	1	1201	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	98	1	1235	2	Y	-0-					-0-
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-

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214216 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10364 - 10574

04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					28
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3251	-0-	-529	-0-	196	1	2671	2	Y	349	356	1	2	8	159
							384	9									
05	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	172	1	3063	2	Y	745	855	1	3	8	46
							820	9									
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									

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
04	3480	X	1654	-0-	-1826	-0-	89	1	1565	2	N	-0-					106
05	3410	X	2370	-0-	-1040	-0-	122	1	2248	2	N	-0-					106
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									

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
04	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	67	1	1182	2	N	1	1	8			40
							1	9									
05	1364	N	1070	-0-	-294	-0-	55	1	1015	2	N	-0-					40
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									

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
04	4530	X	3877	-0-	-653	-0-	152	1	3724	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
05	4526	X	3858	-0-	-668	-0-	141	1	3715	2	Y	2	2	8			26
							2	9									
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									

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
04	360	N	234	-0-	-126	-0-	22	1	212	2	N	-0-					50
05	310	N	233	-0-	-77	-0-	23	1	210	2	N	-0-					50
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	108	1	1024	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	117	1	1091	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1396	-0-	-554	-0-	133	1	1263	2	Y	-0-					54
05	1953	N	1827	-0-	-126	-0-	178	1	1648	2	Y	1	1	8			54
							1	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2037	-0-	-873	-0-	110	1	1925	2	N	2	2	8			99
							2	9									
05	3131	X	1257	-0-	-1874	-0-	65	1	1192	2	N	-0-					99
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	746	-0-	-484	-0-	40	1	698	2	N	7	1	8			34
							8	9									
05	1271	N	680	-0-	-591	-0-	35	1	638	2	N	6	1	8			39
							7	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	75	1	1311	2	N	24					159
							26	9									
05	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	74	1	1352	2	N	-0-					159
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	227	1	3992	2	N	5					147
							6	9									
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	207	1	3792	2	N	7					154
							8	9									
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									

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578

04	690	N	227	-0-	-463	-0-	12	1	215	2	N	-0-					55
05	527	N	195	-0-	-332	-0-	10	1	185	2	N	-0-					55
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

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	55	1	973	2	Y	5	2	8			24
							6	9									
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	41	1	750	2	Y	-0-					24
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									

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

04	2850	X	2112	-0-	-738	-0-	114	1	1992	2	N	5					72
							6	9									
05	2759	X	1698	-0-	-1061	-0-	87	1	1600	2	N	10					82
							11	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3036	-0-	-384	-0-	163	1	2862	2	N	10	5	8			37
							11	9									
05	3627	X	2888	-0-	-739	-0-	149	1	2739	2	N	-0-					37
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									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	4468	-0-	-362	-0-	174	1	4273	2	N	19	1	8			67
							21	9									
05	4867	X	4402	-0-	-465	-0-	161	1	4240	2	N	1	1	8			67
							1	9									
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									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3101	-0-	-499	-0-	233	1	2838	2	N	27	1	8			80
							30	9									
05	3658	X	3242	-0-	-416	-0-	216	1	3026	2	N	-0-					80
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									

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1385	-0-	-385	-0-	75	1	1310	2	Y	-0-					20
05	1829	N	1128	-0-	-701	-0-	58	1	1070	2	Y	-0-					20
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3789	-0-	-351	-0-	204	1	3584	2	N	1	1	8			112
							1	9									
05	4247	X	3577	-0-	-670	-0-	185	1	3392	2	N	-0-					112
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									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	137	1	2412	2	N	5	5	8			152
							6	9									
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	129	1	2367	2	N	-0-					152
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									

MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	42	1	804	2	Y	3	3	8			32
							3	9									
05	1178	N	523	-0-	-655	-0-	25	1	497	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
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									

WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	78	1	1500	2	N	1	1	8			98
							1	9									
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	87	1	1720	2	N	2	2	8			98
							2	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	108	1	2087	2	N	-0-					28
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	79	1	1562	2	N	1	1	8			28
							1	9									
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									

CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	33	1	89	2	Y	-0-					14
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	40	1	110	2	Y	-0-					14
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

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	1602	-0-	-1158	-0-	136	1	1437	2	N	26	158	1			52
							29	9									
05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	349	1	3871	2	N	29	1	8			80
							32	9									
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									

MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1720	-0-	-110	-0-	85	1	1635	2	N	-0-					150
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	93	1	1822	2	N	1	1	8			150
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3283	-0-	-227	-0-	161	1	3121	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	165	1	3236	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
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									

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10936

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	348	1	3670	2	N	-0-					27
05	3906	X	3473	-0-	-433	-0-	287	1	3186	2	N	-0-					27
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

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1737	-0-	-63	-0-	85	1	1652	2	N	-0-					115
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	90	1	1776	2	N	-0-					115
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									

WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	120	1	2317	2	Y	-0-					19
05	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	107	1	2110	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	2533	-0-		-1427	-0-	136	1	2380	2	N	15					92
								17	9									
05	4092	X	2687	-0-		-1405	-0-	137	1	2516	2	N	31	4	8			119
								34	9									
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									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2388	N	2388	-0-		-0-	-0-	129	1	2255	2	N	4	4	8			120
								4	9									
05	2449	N	1698	-0-		-751	-0-	88	1	1610	2	N	-0-					120
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									

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	2103	-0-		-387	-0-	563	1	1540	2	Y	-0-					66
05	2573	X	2298	-0-		-275	-0-	614	1	1684	2	Y	-0-					66
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	497	-0-		-43	-0-	458	2	39	9	N	35					170
05	624	N	624	-0-		-0-	-0-	624	2			N	-0-					170
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

GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 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
04	3343	X	3343	-0-		-0-	-0-	651	1	2691	2	Y	1	1	8			15
								1	9									
05	3286	X	2893	-0-		-393	-0-	669	1	2221	2	Y	3	3	8			15
								3	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1664	-0-	-316	-0-	489	1	1175	2	N	-0-					80
05	2015	N	1380	-0-	-635	-0-	487	1	893	2	N	-0-					80
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									

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	106	1	1863	2	N	-0-					30
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	118	1	2170	2	N	5					35
							6	9									
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									

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2381	-0-	-199	-0-	128	1	2244	2	N	8	1	8			77
							9	9									
05	2945	X	2518	-0-	-427	-0-	129	1	2376	2	N	12					89
							13	9									
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									

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	85	1	1498	2	N	-0-					87
05	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	89	1	1635	2	N	-0-					87
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									

LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2006	-0-	-94	-0-	99	1	1907	2	Y	-0-					10
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	119	1	2346	2	Y	-0-					10
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2072	-0-	-1168	-0-	111	1	1949	2	N	11	190	1			27
							12	9									
05	3472	X	1777	-0-	-1695	-0-	92	1	1685	2	N	-0-					27
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									

SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	857	-0-	-853	-0-	46	1	811	2	N	-0-					62
05	1581	N	659	-0-	-922	-0-	34	1	625	2	N	-0-					62
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									

KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	752	-0-	-268	-0-	40	1	709	2	N	3					79
							3	9									
05	1085	N	639	-0-	-446	-0-	33	1	603	2	N	3	1	8			81
							3	9									
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									

MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	4156	-0-	-674	-0-	224	1	3925	2	N	6					95
							7	9									
05	5084	X	4605	-0-	-479	-0-	237	1	4356	2	N	11	2	8			104
							12	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	179	1	3144	2	N	31	1	8			60
							34	9									
05	3937	X	2966	-0-	-971	-0-	152	1	2784	2	N	27					87
							30	9									
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									

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

04	1350	N	868	-0-	-482	-0-	47	1	818	2	N	3	1	8			112
							3	9									
05	1457	N	146	-0-	-1311	-0-	8	1	138	2	N	-0-					112
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									

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

04	1200	N	1134	-0-	-66	-0-	333	1	800	2	N	1	1	8			122
							1	9									
05	1364	N	948	-0-	-416	-0-	335	1	613	2	N	-0-					122
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									

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

04	3120	X	2680	-0-	-440	-0-	2679	2	1	9	N	1	1	8			134
05	3224	X	1863	-0-	-1361	-0-	1863	2			N	-0-					134
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

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10682 - 10885

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1685	-0-	-145	-0-	270	1	1403	2	N	11					41
							12	9									
05	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	279	1	1440	2	N	-0-					41
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									

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

04	2280	X	2152	-0-	-128	-0-	106	1	2046	2	N	-0-					25
05	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	114	1	2245	2	N	1	1	8			25
							1	9									
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

GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514

04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	900	1	2297	2	N	20					82
							22	9									
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	930	1	2456	2	N	62					144
							68	9									
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									

WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

04	3180	X	2567	-0-	-613	-0-	138	1	2421	2	N	7					94
							8	9									
05	3379	X	2714	-0-	-665	-0-	140	1	2570	2	N	4	1	8			97
							4	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	1916	-0-	-1384	-0-	100	1	1753	2	N	57	185	1	2	8	37
							63	9									
05	3472	X	966	-0-	-2506	-0-	50	1	916	2	N	-0-					37
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									

YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1781	-0-	-19	-0-	96	1	1685	2	N	-0-					95
05	2108	N	1684	-0-	-424	-0-	87	1	1596	2	N	1	1	8			95
							1	9									
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									

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3217	-0-	-1013	-0-	272	1	2871	2	N	67	2	8			121
							74	9									
05	4371	X	3191	-0-	-1180	-0-	264	1	2926	2	N	1	89	1	1	8	32
							1	9									
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									

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	1340	1	9242	2	Y	3	1	8			8
							3	9									
05	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	1399	1	9397	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
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-

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	270	1	648	2	N	-0-					85
05	620	N	553	-0-	-67	-0-	195	1	358	2	N	-0-					85
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2561	-0-		-349	-0-	835	1	1725	2	N	1	1	8			153
								1	9									
05	3162	X	2739	-0-		-423	-0-	868	1	1870	2	N	1	1	8			153
								1	9									
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									

LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2729	-0-		-361	-0-	134	1	2595	2	N	-0-					160
05	3069	X	2993	-0-		-76	-0-	145	1	2847	2	N	1	1	8			160
								1	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1277	-0-		-13	-0-	63	1	1214	2	N	-0-					34
05	1523	N	1523	-0-		-0-	-0-	74	1	1449	2	N	-0-					34
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3626	X	3626	-0-		-0-	-0-	194	1	3413	2	N	17	2	8			61
								19	9									
05	3844	X	3757	-0-		-87	-0-	192	1	3532	2	N	30					91
								33	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2578	-0-		-512	-0-	138	1	2431	2	N	8					92
								9	9									
05	3193	X	2809	-0-		-384	-0-	144	1	2652	2	N	12					104
								13	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3168	-0-		-342	-0-	171	1	2997	2	N	-0-					134
05	3782	X	2999	-0-		-783	-0-	155	1	2844	2	N	-0-					134
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	2858	-0-		-772	-0-	217	1	2641	2	N	-0-					114
05	4092	X	3749	-0-		-343	-0-	249	1	3483	2	N	15					129
								17	9									
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									

WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2009	N	2009	-0-		-0-	-0-	99	1	1910	2	N	-0-					100
05	2503	N	2503	-0-		-0-	-0-	121	1	2380	2	N	2	2	8			100
								2	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	76	1 9	1475	2	Y	1	1	8			13
05	1612	N	1419	-0-	-193	-0-	69	1 9	1348	2	Y	2	2	8			13
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	81	1 9	1512	2	Y	1	1	8			13
07	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	79	1 9	1484	2	Y	1	1	8			13
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	91	1	1562	2	Y	-0-					13
09	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	93	1 9	1492	2	Y	1	1	8			13

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2041	-0-	-959	-0-	107	1 6 9	1872	2	N	56	1	8			139
05	3007	X	1739	-0-	-1268	-0-	89	1 1 9	1638	2	N	11					150
06	2820	X	1631	-0-	-1189	-0-	76	1 7 9	1477	2	N	71	192	1	2	8	27
07	2852	X	1659	-0-	-1193	-0-	75	1 3 9	1581	2	N	3	3	8			27
08	1736	N	1501	-0-	-235	-0-	88	1 1 9	1412	2	N	1	1	8			27
09	1620	N	1406	-0-	-214	-0-	85	1 2 9	1319	2	N	2	2	8			27

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1525	-0-	-665	-0-	82	1 9 9	1434	2	N	8					77
05	2325	X	1512	-0-	-813	-0-	78	1 4 9	1430	2	N	4	1	8			80
06	2250	X	1915	-0-	-335	-0-	93	1 8 9	1804	2	N	16	1	8			95
07	2325	X	1889	-0-	-436	-0-	85	1 0 9	1794	2	N	9	76	1	1	8	27
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	125	1	1996	2	N	-0-					27
*09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	121	1 2 9	1875	2	N	2	1	8			28

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	72	1	1396	2	N	-0-					32
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	72	1	1406	2	N	-0-					32
06	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	71	1 1 9	1324	2	N	1	1	8			32
07	1519	N	1301	-0-	-218	-0-	66	1 1 9	1234	2	N	1	1	8			32
08	1488	N	1286	-0-	-202	-0-	71	1	1215	2	N	-0-					32
*09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	90	1 1 9	1457	2	N	1	1	8			32

MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1847	-0-	-163	-0-	1847	2			N	-0-					100
05	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	1878	2			N	-0-					100
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9204 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	5590	-0-	-710	-0-	537	1	5053	2	N	-0-					13
05	6510	X	5757	-0-	-753	-0-	558	1	5198	2	N	1	1	8			13
							1	9									
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									

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

04	6510	X	5742	-0-	-768	-0-	379	1	5363	2	N	-0-					121
05	6727	X	5788	-0-	-939	-0-	391	1	5389	2	N	7	7	8			121
							8	9									
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									

COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074

04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	76	1	1463	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	78	1	1535	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
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									

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558

04	3240	X	2776	-0-	-464	-0-	147	1	2588	2	N	37	145	1	4	8	44
							41	9									
05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	165	1	3032	2	N	-0-					44
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2204	-0-	-1156	-0-	119	1	2085	2	N	-0-					62
05	3348	X	1702	-0-	-1646	-0-	88	1	1613	2	N	1	1	8			62
							1	9									
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									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3700	-0-	-50	-0-	199	1	3494	2	N	6	6	8			140
							7	9									
05	3875	X	3694	-0-	-181	-0-	191	1	3503	2	N	-0-					140
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									

BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3521	-0-	-259	-0-	189	1	3321	2	N	10					102
							11	9									
05	3844	X	1835	-0-	-2009	-0-	95	1	1737	2	N	3					105
							3	9									
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									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	130	1	2283	2	N	4	4	8			72
							4	9									
05	2480	N	1544	-0-	-936	-0-	80	1	1464	2	N	-0-					72
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	334	1	3525	2	Y	9	38	1			19
							10	9									
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	353	1	3921	2	Y	28	39	1			8
							31	9									
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									

GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	X	1250	-0-	-100	-0-	61	1	1189	2	N	-0-					130
05	2046	X	668	-0-	-1378	-0-	32	1	635	2	N	1	1	8			130
							1	9									
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

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	105	1	1835	2	N	2	2	8			145
							2	9									
05	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	85	1	1561	2	N	53					198
							58	9									
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									

BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	77	1	1352	2	N	-0-					53
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	69	1	1259	2	N	3					56
							3	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	5373	-0-	-387	-0-	289	1	5069	2	N	14	6	8			105
							15	9									
05	5952	X	5586	-0-	-366	-0-	286	1	5252	2	N	44					149
							48	9									
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									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228

04	4380	X	4061	-0-	-319	-0-	217	1	3816	2	N	25	5	8			172
							28	9									
05	4526	X	3937	-0-	-589	-0-	203	1	3734	2	N	-0-					172
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									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248

04	2340	X	1859	-0-	-481	-0-	100	1	1759	2	N	-0-					70
05	2356	X	1822	-0-	-534	-0-	94	1	1728	2	N	-0-					70
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									

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523

04	2820	X	2596	-0-	-224	-0-	2593	2	3	9	N	3	3	8			117
05	2914	X	2571	-0-	-343	-0-	2571	2			N	-0-					117
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

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 #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	2515	-0-	-1115	-0-	135	1	2376	2	N	4	2	8			104
							4	9									
05	3658	X	1575	-0-	-2083	-0-	81	1	1494	2	N	-0-					104
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									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	885	-0-	-1815	-0-	48	1	837	2	N	-0-					104
05	2790	X	411	-0-	-2379	-0-	21	1	389	2	N	1					105
							1	9									
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									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6879	X	1787	-0-	-5092	-0-	96	1	1689	2	N	2	2	8			44
							2	9									
05	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	76	1	1402	2	N	-0-					44
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									

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	5031	-0-	-759	-0-	271	1	4756	2	N	4	1	8			45
							4	9									
05	5952	X	5415	-0-	-537	-0-	279	1	5130	2	N	5	2	8			48
							6	9									
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									

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 #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	104	1	1817	2	N	1	1	8			128
							1	9									
05	2232	X	954	-0-	-1278	-0-	49	1	905	2	N	-0-					128
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									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3693	-0-	-417	-0-	198	1	3481	2	N	13	5	8			84
							14	9									
05	4247	X	3850	-0-	-397	-0-	198	1	3640	2	N	11					95
							12	9									
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									

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					71
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					71
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

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	178	-0-	-92	-0-	17	1	161	2	N	-0-					56
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	2	N	-0-					56
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

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	837	-0-	-2703	-0-	660	1	177	2	N	-0-					127
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					127
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8460	X	7539	-0-	-921	-0-	575	1	6957	2	Y	6	1	8			23
							7	9									
05	8556	X	7547	-0-	-1009	-0-	588	1	6958	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9450	X	7992	-0-	-1458	-0-	313	1	7679	2	N	-0-					22
05	9455	X	8262	-0-	-1193	-0-	302	1	7959	2	N	1	1	8			22
							1	9									
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									

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245895 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.10728 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	23	1	2861	2	Y	-0-					18
05	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	25	1	3100	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	5503	-0-	-977	-0-	203	1	5255	2	N	41	1	8			71
							45	9									
05	6510	X	5958	-0-	-552	-0-	200	1	5756	2	N	2	2	8			71
							2	9									
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									

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2389	-0-	-731	-0-	2348	2	41	9	N	37	1	8			130
05	2759	X	2519	-0-	-240	-0-	2453	2	66	9	N	60	163	1			27
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	2666	-0-	-784	-0-	21	1	2645	2	Y	-0-					20
05	3565	X	3044	-0-	-521	-0-	24	1	3019	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
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

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448

04	4230	X	3710	-0-	-520	-0-	199	1	3500	2	N	10	1	8			87
							11	9									
05	4371	X	3012	-0-	-1359	-0-	155	1	2848	2	N	8					95
							9	9									
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									

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684

04	5460	X	5066	-0-	-394	-0-	1088	1	3978	2	Y	-0-					-0-
05	5642	X	4401	-0-	-1241	-0-	971	1	3430	2	Y	-0-					-0-
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-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9070 - 10404

04	7680	X	6615	-0-	-1065	-0-	259	1	6355	2	N	1	1	8			22
							1	9									
05	7812	X	6842	-0-	-970	-0-	250	1	6590	2	N	2	2	8			22
							2	9									
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									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436

04	6240	X	5432	-0-	-808	-0-	425	1	5006	2	Y	1	1	8			31
							1	9									
05	6448	X	5331	-0-	-1117	-0-	419	1	4910	2	Y	2	2	8			31
							2	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7380	X	6492	-0-	-888	-0-	241	1 9	6250	2	N	1	1	8			25
05	7595	X	6148	-0-	-1447	-0-	206	1 9	5941	2	N	1	1	8			25
06	7230	X	6086	-0-	-1144	-0-	224	1 9	5861	2	N	1	1	8			25
07	7161	X	6205	-0-	-956	-0-	240	1 9	5964	2	N	1	1	8			25
08	6696	X	5562	-0-	-1134	-0-	214	1	5348	2	N	-0-					25
09	6480	X	6241	-0-	-239	-0-	251	1 9	5989	2	N	1	1	8			25

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070

04	3900	X	2789	-0-	-1111	-0-	137	1	2652	2	Y	-0-					30
05	3503	X	2915	-0-	-588	-0-	141	1 9	2773	2	Y	1	1	8			30
06	3360	X	2217	-0-	-1143	-0-	113	1 9	2103	2	Y	1	1	8			30
07	3100	X	2049	-0-	-1051	-0-	103	1 9	1945	2	Y	1	1	8			30
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

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

04	1140	X	961	-0-	-179	-0-	961	2			N	-0-					140
05	1178	X	896	-0-	-282	-0-	894	2	2	9	N	2	2	8			140
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2065	-0-	-1055	-0-	102	1	1963	2	Y	-0-					19
05	3224	X	2508	-0-	-716	-0-	121	1	2386	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
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

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10584 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3151	-0-	-839	-0-	25	1	3126	2	Y	-0-					12
05	4123	X	3235	-0-	-888	-0-	26	1	3166	2	Y	39	39	8			12
							43	9									
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

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	4586	-0-	-904	-0-	4584	2	2	9	N	2	2	8			80
05	5673	X	5244	-0-	-429	-0-	5243	2	1	9	N	1	1	8			80
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

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1386	-0-	-804	-0-	75	1	1308	2	N	3	3	8			159
							3	9									
05	2263	X	888	-0-	-1375	-0-	46	1	842	2	N	-0-					159
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									

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
04	10110	X	8652	-0-	-1458	-0-	426	1	8226	2	Y	-0-					1
05	9889	X	9391	-0-	-498	-0-	455	1	8935	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
04	9090	X	8251	-0-	-839	-0-	619	1	7630	2	Y	2					79
							2	9									
05	9238	X	8579	-0-	-659	-0-	631	1	7948	2	Y	-0-					79
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

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
04	6390	X	5465	-0-	-925	-0-	417	1	5047	2	Y	1					3
							1	9									
05	6138	X	5357	-0-	-781	-0-	418	1	4939	2	Y	-0-					3
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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7590	X	6898	-0-	-692	-0-	256	1	6639	2	Y	3	1	8			22
							3	9									
05	7750	X	7194	-0-	-556	-0-	241	1	6951	2	Y	2	2	8			22
							2	9									
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									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 16 RRCID -> 251580 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9318 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	368	1	4538	2	Y	-0-					-0-
05	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	365	1	4607	2	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	X	623	-0-	-127	-0-	623	2			N	-0-					27
05	806	X	445	-0-	-361	-0-	445	2			N	-0-					27
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10230	X	3633	-0-	-6597	-0-	460	1	3169	2	Y	4	1	8			89
							4	9									
05	10757	X	3553	-0-	-7204	-0-	461	1	3092	2	Y	-0-					89
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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9000	X	7572	-0-	-1428	-0-	281	1	7279	2	Y	11					40
							12	9									
05	9114	X	7504	-0-	-1610	-0-	251	1	7251	2	Y	2	2	8			40
							2	9									
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									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2599	-0-	-251	-0-	96	1	2500	2	Y	3					10
							3	9									
05	2883	X	2689	-0-	-194	-0-	89	1	2577	2	Y	21	1	8			30
							23	9									
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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	6407	-0-	-613	-0-	251	1	6156	2	Y	-0-					44
05	7254	X	6094	-0-	-1160	-0-	223	1	5871	2	Y	-0-					44
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

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8070	X	7606	-0-	-464	-0-	502	1	7100	2	N	4	4	8			146
							4	9									
05	7719	X	7564	-0-	-155	-0-	512	1	7050	2	N	2	2	8			146
							2	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10865 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35550	X	25116	-0-	-10434	-0-	210	1	24853	2	N	48	177	1	2	8	155
							53	9									
05	31217	X	24968	-0-	-6249	-0-	217	1	24549	2	N	184	178	1	2	8	159
							202	9									
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									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448

04	4020	X	3332	-0-	-688	-0-	124	1	3206	2	Y	2	1	8			12
							2	9									
05	3968	X	3266	-0-	-702	-0-	109	1	3156	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
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

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380

04	24090	X	22388	-0-	-1702	-0-	2411	1	19975	2	N	2	2	8			150
							2	9									
05	24893	X	22413	-0-	-2480	-0-	2479	1	19925	2	N	8	3	8			155
							9	9									
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									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461

04	2190	N	1996	-0-	-194	-0-	156	1	1840	2	Y	-0-					-0-
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	162	1	1895	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2040	N	1919	-0-	-121	-0-	166	1	1752	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	177	1	2031	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8070	X	6938	-0-	-1132	-0-	271	1	6666	2	N	1	1	8			81
							1	9									
05	8153	X	6954	-0-	-1199	-0-	254	1	6698	2	N	2	2	8			81
							2	9									
06	7680	X	6709	-0-	-971	-0-	248	1	6459	2	N	2	2	8			81
							2	9									
07	7750	X	7053	-0-	-697	-0-	253	1	6798	2	N	2	2	8			81
							2	9									
08	7347	X	6838	-0-	-509	-0-	252	1	6586	2	N	-0-					81
09	6930	X	6356	-0-	-574	-0-	231	1	6124	2	N	1	1	8			81
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	4963	-0-	-2177	-0-	184	1	4776	2	Y	3	1	8			44
							3	9									
05	7006	X	5822	-0-	-1184	-0-	194	1	5605	2	Y	21	1	8			64
							23	9									
06	6780	X	6457	-0-	-323	-0-	238	1	6216	2	Y	3	3	8			64
							3	9									
07	6665	X	5834	-0-	-831	-0-	225	1	5602	2	Y	6	6	8			64
							7	9									
08	6169	X	5655	-0-	-514	-0-	218	1	5437	2	Y	-0-					64
09	6450	X	5232	-0-	-1218	-0-	210	1	5021	2	Y	1	1	8			64
							1	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3099	-0-	-771	-0-	120	1	2955	2	Y	22					94
							24	9									
05	3844	X	2501	-0-	-1343	-0-	91	1	2410	2	Y	-0-					94
06	3720	X	2735	-0-	-985	-0-	101	1	2633	2	Y	1	1	8			94
							1	9									
07	3689	X	2316	-0-	-1373	-0-	83	1	2232	2	Y	1	1	8			94
							1	9									
08	3410	X	2808	-0-	-602	-0-	104	1	2704	2	Y	-0-					94
09	3090	X	2600	-0-	-490	-0-	94	1	2505	2	Y	1	1	8			94
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1893	-0-	-297	-0-	70	1	1823	2	Y	-0-					3
05	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	75	1	2176	2	Y	-0-					3
06	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	78	1	2031	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11885 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23130	X	20516	-0-	-2614	-0-	1320	1	19038	2	N	144					274
							158	9									
05	22599	X	20130	-0-	-2469	-0-	1364	1	18623	2	N	130	172	1			232
							143	9									
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									

HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91800	X	74168	-0-	-17632	-0-	300	1	72111	2	N	1597	1577	1	12	8	324
							1757	9									
05	94860	X	74311	-0-	-20549	-0-	310	1	72234	2	N	1606	1722	1	11	8	197
							1767	9									
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									

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11210 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	156150	X	98854	-0-	-57296	-0-	182	1	97936	2	Y	669	677	1	2	8	99
							736	9									
05	161355	X	100583	-0-	-60772	-0-	181	1	99706	2	Y	633	610	1	6	8	116
							696	9									
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									

REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10983 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	211373	X	211373	-0-	-0-	-0-	388	1	208827	2	Y	1962	1989	1	18	8	293
							2158	9									
05	226457	X	226457	-0-	-0-	-0-	408	1	223909	2	Y	1945	1859	1	23	8	356
							2140	9									
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									

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
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	108	1	2155	2	Y	1					21
							1	9									
05	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	108	1	2104	2	Y	3	1	1			23
							3	9									
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									

GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453

04	4050	X	4019	-0-	-31	-0-	192	1	3825	2	Y	2					14
							2	9									
05	4247	X	4088	-0-	-159	-0-	199	1	3885	2	Y	4	1	1			17
							4	9									
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									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292

04	3750	X	3444	-0-	-306	-0-	165	1	3278	2	Y	1					15
							1	9									
05	3844	X	3370	-0-	-474	-0-	164	1	3204	2	Y	2	14	1			3
							2	9									
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	2714	-0-	-736	-0-	117	1	2596	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432

04	4950	X	4177	-0-	-773	-0-	200	1	3977	2	Y	-0-					9
05	4743	X	4076	-0-	-667	-0-	199	1	3876	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	210	1	656	2	N	-0-					89
05	2108	N	709	-0-	-1399	-0-	108	1	551	2	N	45					134
							50	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	15	1	301	2	Y	-0-					1
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	16	1	304	2	Y	-0-					1
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	4452	-0-	-18	-0-	213	1	4237	2	Y	2					35
							2	9									
05	4619	X	4550	-0-	-69	-0-	222	1	4324	2	Y	4	1	1			38
							4	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3711	-0-	-39	-0-	177	1	3532	2	Y	2					22
							2	9									
05	3906	X	3756	-0-	-150	-0-	183	1	3571	2	Y	2	13	1			11
							2	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	133	1	2657	2	Y	-0-					9
05	2914	N	2839	-0-	-75	-0-	139	1	2699	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					6
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					6
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-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572

04	750	N	562	-0-	-188	-0-	27	1	535	2	Y	-0-					2
05	775	N	42	-0-	-733	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					2
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

VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462

04	4380	X	3973	-0-	-407	-0-	190	1	3783	2	Y	-0-					5
05	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	210	1	4096	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
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									

STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606

04	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	89	1	1762	2	Y	-0-					15
05	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	91	1	1768	2	Y	-0-					15
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

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503

04	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	178	1	3551	2	Y	1					15
							1	9									
05	3906	X	3767	-0-	-139	-0-	184	1	3579	2	Y	4	1	1			18
							4	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	3754	-0-	-746	-0-	180	1	3574	2	Y	-0-					51
05	4557	X	4017	-0-	-540	-0-	196	1	3820	2	Y	1	1	1			51
							1	9									
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									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1331	-0-	-139	-0-	64	1	1267	2	Y	-0-					25
05	1798	N	1363	-0-	-435	-0-	66	1	1286	2	Y	10					35
							11	9									
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

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	57	1	1142	2	Y	3	17	1			3
							3	9									
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	59	1	1150	2	Y	1					4
							1	9									
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

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	117	1	929	2	Y	1					7
							1	9									
05	992	N	966	-0-	-26	-0-	106	1	860	2	Y	-0-					7
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

MALONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081928 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2193	-0-	-957	-0-	105	1	2088	2	Y	-0-					22
05	3162	X	3106	-0-	-56	-0-	152	1	2953	2	Y	1	1	1			22
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	85	1	1696	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	85	1	1650	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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

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
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	318	1	1678	2	N	-0-					12
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	326	1	1765	2	N	-0-					12
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									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	1748	-0-	-712	-0-	83	1	1662	2	Y	3					16
							3	9									
05	2542	X	2063	-0-	-479	-0-	101	1	1962	2	Y	-0-					16
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

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	39	1	783	2	Y	-0-					5
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	40	1	778	2	Y	-0-					5
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

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
04	3810	X	3602	-0-	-208	-0-	172	1	3428	2	Y	2					21
							2	9									
05	3875	X	3168	-0-	-707	-0-	155	1	3011	2	Y	2	1	1			22
							2	9									
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					22
07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
08	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
09	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	62	1	1231	2	N	-0-					77
05	1333	N	1095	-0-	-238	-0-	53	1	1042	2	N	-0-					77
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									

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1421	-0-	-79	-0-	68	1	1353	2	Y	-0-					27
05	1550	N	1106	-0-	-444	-0-	54	1	1052	2	Y	-0-					27
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

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087042 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9576 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	43	1	860	2	Y	-0-					-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	51	1	987	2	Y	-0-					-0-
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-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1633	-0-	-377	-0-	257	1	1356	2	Y	18					68
							20	9									
05	2046	X	1897	-0-	-149	-0-	296	1	1601	2	Y	-0-					68
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

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	5281	-0-	-29	-0-	253	1	5028	2	Y	-0-					5
05	5580	X	5415	-0-	-165	-0-	264	1	5150	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
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

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
04	1590	X	377	-0-	-1213	-0-	18	1	359	2	Y	-0-					24
05	806	X	343	-0-	-463	-0-	17	1	326	2	Y	-0-					24
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									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

04	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	104	1	2065	2	Y	2					13
							2	9									
05	2201	X	2117	-0-	-84	-0-	103	1	2012	2	Y	2	1	1			14
							2	9									
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									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

04	4020	X	3853	-0-	-167	-0-	184	1	3668	2	Y	1					16
							1	9									
05	4061	X	3881	-0-	-180	-0-	189	1	3691	2	Y	1	14	1			3
							1	9									
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	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	176	1	3919	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341

04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	70	1	1393	2	Y	3					7
							3	9									
05	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	57	1	1116	2	Y	2					9
							2	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	37	1	741	2	Y	-0-					31
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	44	1	864	2	Y	1					32
							1	9									
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									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3753	-0-	-27	-0-	179	1	3571	2	Y	3					22
							3	9									
05	3999	X	3542	-0-	-457	-0-	173	1	3367	2	Y	2	13	1			11
							2	9									
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									

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	76	1	1507	2	Y	-0-					10
05	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	78	1	1517	2	Y	-0-					10
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

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3661	-0-	-59	-0-	175	1	3486	2	Y	-0-					10
05	3844	X	3675	-0-	-169	-0-	179	1	3495	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	196	1 2 9	3900	2	Y	2					21
05	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	210	1 2 9	4095	2	Y	2	1	1			22
06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	194	1 7 9	3797	2	Y	6	1	1			27
07	4247	X	4127	-0-	-120	-0-	189	1 2 9	3936	2	Y	2	17	1			12
08	4309	X	4135	-0-	-174	-0-	178	1 1 9	3956	2	Y	1	1	1			12
09	4170	X	3868	-0-	-302	-0-	166	1 1 9	3701	2	Y	1	1	1			12

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	4077	-0-	-363	-0-	195	1	3882	2	Y	-0-					2
05	4588	X	3575	-0-	-1013	-0-	174	1 3 9	3398	2	Y	3	1	1			4
06	4440	X	2800	-0-	-1640	-0-	136	1 1 9	2663	2	Y	1	1	1			4
07	4588	X	3105	-0-	-1483	-0-	142	1 1 9	2962	2	Y	1	1	1			4
08	4216	X	4168	-0-	-48	-0-	180	1 1 9	3987	2	Y	1	1	1			4
09	4080	X	4036	-0-	-44	-0-	173	1 1 9	3862	2	Y	1	1	1			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
04	4800	X	4224	-0-	-576	-0-	202	1 4 9	4018	2	Y	4					75
05	4960	X	4286	-0-	-674	-0-	209	1 1 9	4076	2	Y	1	1	1			75
06	4800	X	3969	-0-	-831	-0-	192	1 4 9	3773	2	Y	4	1	1			78
07	4960	X	3890	-0-	-1070	-0-	178	1 4 9	3708	2	Y	4	72	1			10
08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	176	1 10 9	3910	2	Y	9	1	1			18
*09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	173	1 1 9	3849	2	Y	1	1	1			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
04	2310	N	2226	-0-	-84	-0-	106	1	2120	2	Y	-0-					5
05	2449	N	2269	-0-	-180	-0-	111	1 1 9	2157	2	Y	1	1	1			5
06	2310	N	2242	-0-	-68	-0-	109	1 4 9	2129	2	Y	4	1	1			8
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	108	1 6 9	2246	2	Y	5	8	1			5
08	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	102	1 10 9	2270	2	Y	9	1	1			13
*09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	99	1 1 9	2202	2	Y	1	1	1			13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	905	-0-	-85	-0-	43	1	862	2	Y	-0-					24
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	51	1	996	2	Y	-0-					24
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	915	-0-	-135	-0-	39	1	875	2	Y	1					33
							1	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	6111	-0-	-189	-0-	292	1	5810	2	Y	8					44
							9	9									
05	6510	X	6335	-0-	-175	-0-	305	1	5950	2	Y	73	2	1	71	8	44
							80	9									
*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									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	772	-0-	-1118	-0-	37	1	735	2	Y	-0-					3
05	1674	X	505	-0-	-1169	-0-	25	1	480	2	Y	-0-					3
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-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	4790	-0-	-970	-0-	229	1	4561	2	Y	-0-					18
05	5890	X	5073	-0-	-817	-0-	245	1	4767	2	Y	55	1	1	55	8	17
							61	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	5375	-0-	-55	-0-	257	1	5118	2	Y	-0-					17
05	5797	X	5737	-0-	-60	-0-	280	1	5455	2	Y	2	16	1			3
							2	9									
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	5107	-0-	-293	-0-	219	1	4888	2	Y	-0-	1	1			3

CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	2229	-0-	-1491	-0-	222	1	2007	2	Y	-0-					15
05	3844	X	1541	-0-	-2303	-0-	151	1	1390	2	Y	-0-					15
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									

TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	4013	-0-	-367	-0-	192	1	3821	2	Y	-0-					10
05	4526	X	3573	-0-	-953	-0-	174	1	3398	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
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									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1129	-0-	-221	-0-	54	1	1075	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	950	-0-	-383	-0-	46	1	904	2	Y	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	1748	-0-	-892	-0-	84	1	1664	2	Y	-0-					18
05	2666	X	1698	-0-	-968	-0-	83	1	1614	2	Y	1					19
							1	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1783	-0-	-287	-0-	85	1	1698	2	Y	-0-					21
05	2077	N	1803	-0-	-274	-0-	88	1	1715	2	Y	-0-					21
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									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	47	1	927	2	Y	-0-					4
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	47	1	921	2	Y	-0-					4
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

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	102	1	2038	2	Y	-0-					6
05	2108	X	2055	-0-	-53	-0-	100	1	1954	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
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									

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	1905	-0-	-555	-0-	91	1	1814	2	Y	-0-					17
05	2604	N	2022	-0-	-582	-0-	99	1	1923	2	Y	-0-					17
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	174	1 2 9	3454	2	Y	2					22
05	3782	X	3694	-0-	-88	-0-	180	1 2 9	3512	2	Y	2	13	1			11
06	3660	X	3556	-0-	-104	-0-	172	1 4 9	3380	2	Y	4	1	1			14
07	3782	X	3651	-0-	-131	-0-	167	1 3 9	3481	2	Y	3	1	1			16
08	3658	X	3652	-0-	-6	-0-	158	1 1 9	3493	2	Y	1	1	1			16
09	3540	X	3529	-0-	-11	-0-	151	1 11 9	3367	2	Y	10	1	1			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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	138	1 3 9	2744	2	Y	3					22
05	2976	N	2969	-0-	-7	-0-	145	1 2 9	2822	2	Y	2	13	1			11
06	3000	N	3004	-0-	4	4	146	1 3 9	2855	2	Y	3	1	1			13
07	3100	N	3209	-0-	109	113	147	1 3 9	3059	2	Y	3	1	1			15
08	3018	X	2905	-0-	-113	-0-	125	1 2 9	2778	2	Y	2	1	1			16
09	3000	X	2783	-0-	-217	-0-	119	1 11 9	2653	2	Y	10	1	1			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
04	2520	X	2266	-0-	-254	-0-	108	1	2158	2	Y	-0-					52
05	2418	X	2224	-0-	-194	-0-	107	1 28 9	2089	2	Y	25	72	1			5
06	2400	N	2181	-0-	-219	-0-	106	1 1 9	2074	2	Y	1	1	1			5
07	2356	N	2337	-0-	-19	-0-	107	1 1 9	2229	2	Y	1	1	1			5
08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	112	1 1 9	2477	2	Y	1	1	1			5
*09	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	113	1 1 9	2515	2	Y	1	1	1			5

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	721	2	Y	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	39	1	753	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1959	-0-	-141	-0-	94	1	1865	2	Y	-0-					24
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	106	1	2068	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
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									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13415	X	3653	-0-	-9762	-0-	175	1	3478	2	Y	-0-					10
05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	181	1	3523	2	Y	25	30	1			5
							28	9									
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									

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097205 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10351 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	252	-0-	-588	-0-	12	1	240	2	N	-0-					109
05	589	N	238	-0-	-351	-0-	12	1	226	2	N	-0-					109
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

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	4000	-0-	-20	-0-	191	1	3802	2	Y	6					27
							7	9									
05	4185	X	4068	-0-	-117	-0-	199	1	3868	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097484 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10030 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600

04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	170	1	3393	2	N	-0-					34
05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	180	1	3509	2	N	1	1	1			34
							1	9									
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									

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555

04	2820	X	2588	-0-	-232	-0-	124	1	2464	2	Y	-0-					21
05	2852	X	2499	-0-	-353	-0-	122	1	2376	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
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									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566

04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	69	1	1383	2	Y	-0-					4
05	1643	N	1173	-0-	-470	-0-	57	1	1116	2	Y	-0-					4
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

CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546

04	3000	N	3074	-0-	74	179	306	1	2768	2	Y	-0-					13
05	2914	N	2498	-0-	-416	-0-	245	1	2252	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	70	1	1400	2	N	-0-					129
05	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	73	1	1421	2	N	-0-					129
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

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					74
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	280	1	1426	2	Y	-0-					74
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

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 099236 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9243 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	460	2	Y	-0-					23
05	558	N	426	-0-	-132	-0-	21	1	405	2	Y	-0-					23
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									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3602	-0-	-88	-0-	172	1	3428	2	Y	2					13
							2	9									
05	3813	X	3766	-0-	-47	-0-	184	1	3580	2	Y	2	1	1			14
							2	9									
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									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	N	1850	-0-	-790	-0-	88	1	1752	2	Y	9	23	1			9
							10	9									
05	2542	N	2399	-0-	-143	-0-	117	1	2271	2	Y	10	1	1			18
							11	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	1832	-0-	-658	-0-	88	1	1742	2	Y	2					12
							2	9									
05	2573	X	1780	-0-	-793	-0-	87	1	1692	2	Y	1					13
							1	9									
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									

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3729	-0-	-201	-0-	178	1	3541	2	Y	9	23	1			10
							10	9									
05	4061	X	3917	-0-	-144	-0-	191	1	3716	2	Y	9	1	1			18
							10	9									
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									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	142	1	1115	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	146	1	1128	2	Y	-0-					-0-
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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	123	1	2452	2	Y	1	19	1			1
							1	9									
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	129	1	2519	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2273	-0-	-757	-0-	257	1	2015	2	Y	1					4
							1	9									
05	3007	X	2321	-0-	-686	-0-	266	1	2055	2	Y	-0-					4
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									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614

04	2340	N	2283	-0-	-57	-0-	109	1	2174	2	N	-0-					112
05	2480	N	2440	-0-	-40	-0-	119	1	2320	2	N	1	1	1			112
							1	9									
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									

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

04	1410	X	1292	-0-	-118	-0-	145	1	1146	2	Y	1					16
							1	9									
05	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	179	1	1444	2	Y	31					47
							34	9									
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

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211

04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	254	1	791	2	Y	-0-					30
05	1736	N	1357	-0-	-379	-0-	223	1	1134	2	Y	-0-					30
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

TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356

04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	97	1	759	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	880	-0-	-19	-0-	101	1	779	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2844	-0-	-366	-0-	283	1	2560	2	Y	1					9
							1	9									
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	349	1	3203	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
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									

YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2003	-0-	-97	-0-	96	1	1907	2	Y	-0-					39
05	2232	N	1999	-0-	-233	-0-	98	1	1900	2	Y	1	1	1			39
							1	9									
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

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3362	-0-	-28	-0-	161	1	3201	2	Y	-0-					26
05	3534	X	3443	-0-	-91	-0-	168	1	3274	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
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									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	133	1	1039	2	Y	-0-					17
05	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	133	1	1030	2	Y	-0-					17
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

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	150	1	2977	2	N	50					103
							55	9									
05	3255	X	3127	-0-	-128	-0-	153	1	2973	2	N	1	1	1			103
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2910	-0-	-60	-0-	139	1	2771	2	N	-0-					17
05	3069	X	2762	-0-	-307	-0-	135	1	2627	2	N	-0-	1	1			16
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									

WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427

04	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	493	1	3861	2	Y	10					30
							11	9									
05	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	531	1	4097	2	Y	-0-					30
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									

GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477

04	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	288	1	5724	2	Y	2					13
							2	9									
05	5580	X	5522	-0-	-58	-0-	269	1	5249	2	Y	4	1	1			16
							4	9									
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									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408

04	4320	X	4215	-0-	-105	-0-	202	1	4011	2	Y	2					21
							2	9									
05	4526	X	4324	-0-	-202	-0-	211	1	4111	2	Y	2	1	1			22
							2	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RAIDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3981	-0-		-9		-0-		190	1 2 9	3789	2	Y	2					22
05	4154	X	4060	-0-		-94		-0-		198	1 2 9	3860	2	Y	2	13	1			11
06	4020	X	3903	-0-		-117		-0-		189	1 4 9	3710	2	Y	4	1	1			14
07	4154	X	3944	-0-		-210		-0-		181	1 3 9	3760	2	Y	3	1	1			16
08	4149	X	4149	-0-		-0-		-0-		179	1 1 9	3969	2	Y	1	1	1			16
09	3930	X	3924	-0-		-6		-0-		168	1 11 9	3745	2	Y	10	1	1			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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2277	N	2277	-0-		-0-		-0-		109	1	2168	2	Y	-0-					2
05	2323	N	2323	-0-		-0-		-0-		113	1 3 9	2207	2	Y	3	2	1			3
06	2250	N	2172	-0-		-78		-0-		105	1 15 9	2052	2	Y	14	1	1			16
07	2356	N	2224	-0-		-132		-0-		102	1 7 9	2115	2	Y	6	1	1			21
08	2315	N	2315	-0-		-0-		-0-		99	1 10 9	2206	2	Y	9	16	1			14
09	2160	N	2097	-0-		-63		-0-		90	1 1 9	2006	2	Y	1	1	1			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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	1327	-0-		-383		-0-		62	1 24 9	1241	2	Y	22					33
05	1643	X	1640	-0-		-3		-0-		80	1 2 9	1558	2	Y	2	22	1			13
06	1660	X	1660	-0-		-0-		-0-		80	1 14 9	1566	2	Y	13					26
07	1643	X	1507	-0-		-136		-0-		69	1 6 9	1432	2	Y	5					31
08	1643	N	1517	-0-		-126		-0-		65	1 10 9	1442	2	Y	9	24	1			16
*09	1816	N	1816	-0-		-0-		-0-		78	1 1 9	1737	2	Y	1					17

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3923	-0-		-97		-0-		188	1 1 9	3734	2	Y	1					15
05	4154	X	3656	-0-		-498		-0-		178	1 2 9	3476	2	Y	2	14	1			3
06	4020	X	3794	-0-		-226		-0-		184	1 1 9	3609	2	Y	1	1	1			3
07	4061	X	3286	-0-		-775		-0-		150	1 1 9	3135	2	Y	1	1	1			3
08	4457	X	4457	-0-		-0-		-0-		192	1 1 9	4264	2	Y	1	1	1			3
*09	4571	X	4571	-0-		-0-		-0-		196	1 1 9	4374	2	Y	1	1	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	232	1	4620	2	Y	-0-					10
05	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	261	1	5089	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
06	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	242	1	4736	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
07	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	235	1	4896	2	Y	7	1	1			16
							8	9									
08	5363	X	4800	-0-	-563	-0-	207	1	4592	2	Y	1	14	1			3
							1	9									
09	5190	X	4711	-0-	-479	-0-	202	1	4508	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2398	-0-	-572	-0-	115	1	2283	2	Y	-0-					5
05	3038	X	2978	-0-	-60	-0-	145	1	2832	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	152	1	2977	2	Y	4	1	1			8
							4	9									
07	3007	X	2897	-0-	-110	-0-	132	1	2759	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
08	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	119	1	2630	2	Y	10	1	1			13
							11	9									
*09	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	105	1	2345	2	Y	1	1	1			13
							1	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	166	1	3312	2	Y	21					38
							23	9									
05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	171	1	3338	2	Y	1	1	1			38
							1	9									
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	167	1	3269	2	Y	1	1	1			38
							1	9									
07	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	162	1	3366	2	Y	1	1	1			38
							1	9									
08	3534	X	3520	-0-	-14	-0-	152	1	3367	2	Y	1	1	1			38
							1	9									
09	3420	X	3340	-0-	-80	-0-	143	1	3196	2	Y	1	1	1			38
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150017 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9207 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1625	-0-	-85	-0-	78	1	1547	2	Y	-0-					2
05	1798	N	1616	-0-	-182	-0-	79	1	1536	2	Y	1					3
							1	9									
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

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
04	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	228	1	4538	2	Y	15					22
							17	9									
05	4929	X	4582	-0-	-347	-0-	221	1	4307	2	Y	49	1	1	49	8	21
							54	9									
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									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	193	1	3850	2	Y	2					21
							2	9									
05	4123	X	3626	-0-	-497	-0-	177	1	3446	2	Y	3	1	1			23
							3	9									
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									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	24	1	469	2	Y	-0-					6
05	527	N	463	-0-	-64	-0-	23	1	440	2	Y	-0-					6
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

RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3548	-0-	-532	-0-	170	1	3376	2	Y	2					22
							2	9									
05	4216	X	3624	-0-	-592	-0-	177	1	3445	2	Y	2	13	1			11
							2	9									
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									

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	189	1	3761	2	Y	-0-					5
05	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	199	1	3874	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
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									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	175	1	3474	2	Y	-0-					15
05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	188	1	3669	2	Y	2	14	1			3
							2	9									
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									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3365	-0-	-145	-0-	161	1	3202	2	Y	2					37
							2	9									
05	3658	X	3619	-0-	-39	-0-	177	1	3439	2	Y	3	1	1			39
							3	9									
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									

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3888	-0-	-132	-0-	186	1	3702	2	Y	-0-					9
05	4092	X	3916	-0-	-176	-0-	191	1	3724	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
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									

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
04	3210	X	2945	-0-	-265	-0-	141	1	2804	2	Y	-0-					21
05	3193	X	2824	-0-	-369	-0-	138	1	2685	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
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									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2794	-0-	-506	-0-	134	1	2660	2	Y	-0-					2
05	3131	X	2813	-0-	-318	-0-	137	1	2668	2	Y	7	1	1			8
							8	9									
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									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3681	-0-	-249	-0-	176	1	3503	2	Y	2					13
							2	9									
05	4030	X	3760	-0-	-270	-0-	183	1	3575	2	Y	2	1	1			14
							2	9									
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									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3035	-0-	35	35	145	1	2889	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	2982	N	2947	-0-	-35	-0-	144	1	2801	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	1815	-0-	-1125	-0-	87	1	1728	2	Y	-0-					15
05	2666	X	2043	-0-	-623	-0-	100	1	1943	2	Y	-0-					15
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

STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	56	1	1115	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	58	1	1138	2	Y	4					4
							4	9									
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

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	3140	-0-	-1630	-0-	313	1	2827	2	Y	-0-					76
05	4929	X	2954	-0-	-1975	-0-	290	1	2663	2	Y	1	1	1			76
							1	9									
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									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	387	1	3502	2	Y	-0-					8
05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	452	1	4151	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
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									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	158	1	3144	2	N	-0-					108
05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	159	1	3092	2	N	3	1	1			110
							3	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3401	-0-	-169	-0-	163	1	3238	2	N	-0-					30
05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	196	1	3822	2	Y	1	26	1			5
							1	9									
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	3244	-0-	-656	-0-	139	1	3105	2	Y	-0-	1	1			5

VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	188	1	3734	2	Y	-0-					5
05	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	205	1	3999	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
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									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3698	-0-	-322	-0-	177	1	3519	2	Y	2					20
							2	9									
05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	200	1	3899	2	Y	2	1	1			21
							2	9									
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									

GRAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160783 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9025 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	187	1	3725	2	Y	2					13
							2	9									
05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	212	1	4125	2	Y	3	1	1			15
							3	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2881	-0-	-239	-0-	138	1	2743	2	Y	-0-					2
05	3224	X	2742	-0-	-482	-0-	134	1	2604	2	Y	4	1	1			5
							4	9									
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									

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2244	-0-	-36	-0-	107	1	2137	2	Y	-0-					10
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	111	1	2158	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
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									

TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3638	-0-	-142	-0-	174	1	3464	2	Y	-0-					36
05	4092	X	3757	-0-	-335	-0-	183	1	3573	2	Y	1	1	1			36
							1	9									
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									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3338	-0-	-82	-0-	160	1	3178	2	Y	-0-					5
05	3534	X	3221	-0-	-313	-0-	157	1	3063	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
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									

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
04	2940	X	2220	-0-	-720	-0-	106	1	2114	2	Y	-0-					17
05	2945	X	2246	-0-	-699	-0-	110	1	2135	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
06	2370	X	2105	-0-	-265	-0-	102	1	2002	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
07	2449	X	2140	-0-	-309	-0-	98	1	2041	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
08	2232	N	2123	-0-	-109	-0-	92	1	2030	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
09	2100	N	2033	-0-	-67	-0-	87	1	1945	2	Y	1	1	1			17
							1	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	4069	-0-	-341	-0-	195	1	3874	2	Y	-0-					10
05	4464	X	4451	-0-	-13	-0-	217	1	4233	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
06	4320	X	4288	-0-	-32	-0-	208	1	4079	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
07	4464	X	4332	-0-	-132	-0-	198	1	4132	2	Y	2	1	1			11
							2	9									
08	4464	X	4307	-0-	-157	-0-	186	1	4120	2	Y	1	10	1			2
							1	9									
09	4320	X	4192	-0-	-128	-0-	180	1	4011	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3262	-0-	-338	-0-	156	1	3104	2	Y	2					13
							2	9									
05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	185	1	3607	2	Y	2	1	1			14
							2	9									
06	3660	X	3437	-0-	-223	-0-	167	1	3269	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
07	3782	X	3643	-0-	-139	-0-	167	1	3474	2	Y	2	1	1			15
							2	9									
08	3658	X	3650	-0-	-8	-0-	157	1	3484	2	Y	8	1	1			22
							9	9									
09	3540	X	3537	-0-	-3	-0-	152	1	3382	2	Y	3	22	1			3
							3	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2732	-0-	-208	-0-	131	1	2599	2	Y	2					22
							2	9									
05	3007	N	2779	-0-	-228	-0-	136	1	2641	2	Y	2	13	1			11
							2	9									
06	2790	N	2783	-0-	-7	-0-	135	1	2644	2	Y	4	1	1			14
							4	9									
07	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	131	1	2731	2	Y	2	1	1			15
							2	9									
08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	124	1	2759	2	Y	2	1	1			16
							2	9									
*09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	126	1	2810	2	Y	5	1	1			20
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	4909	-0-		-41		-0-	235	1	4672	2	Y	2					42
									2	9									
05	5115	X	4503	-0-		-612		-0-	220	1	4280	2	Y	3	1	1			44
									3	9									
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									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3607	-0-		-413		-0-	172	1	3433	2	Y	2					41
									2	9									
05	4061	X	3695	-0-		-366		-0-	180	1	3507	2	Y	7	1	1			47
									8	9									
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									

POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1161	-0-		-339		-0-	239	1	901	2	Y	19					101
									21	9									
05	1464	N	1464	-0-		-0-		-0-	60	1	1398	2	Y	5	81	1			25
									6	9									
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

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3269	X	3269	-0-		-0-		-0-	156	1	3102	2	Y	10					26
									11	9									
05	3343	X	3343	-0-		-0-		-0-	163	1	3179	2	Y	1	1	1			26
									1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	88	1	1742	2	Y	-0-					17
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	93	1	1808	2	Y	-0-					17
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	1155	-0-	-225	-0-	50	1	1104	2	Y	1					26
							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
04	3930	X	3924	-0-	-6	-0-	188	1	3736	2	Y	-0-					20
05	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	196	1	3814	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
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									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3693	-0-	-177	-0-	177	1	3516	2	Y	-0-					15
05	3999	X	3655	-0-	-344	-0-	178	1	3475	2	Y	2	14	1			3
							2	9									
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	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	153	1	3410	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163509 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3326	-0-	-364	-0-	159	1	3167	2	Y	-0-					8
05	3813	X	3357	-0-	-456	-0-	164	1	3192	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
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									

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
04	2880	X	2867	-0-	-13	-0-	137	1	2729	2	Y	1					21
							1	9									
05	2976	X	2925	-0-	-51	-0-	143	1	2779	2	Y	3	1	1			23
							3	9									
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									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	121	1	2401	2	Y	-0-					107
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	123	1	2403	2	Y	1	1	1			107
							1	9									
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

TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	2346	-0-	-24	-0-	112	1	2234	2	Y	-0-					17
05	2666	X	2345	-0-	-321	-0-	114	1	2230	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
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

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	506	-0-	-124	-0-	24	1	482	2	Y	-0-					12
05	651	N	487	-0-	-164	-0-	24	1	463	2	Y	-0-					12
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	367	-0-	-23	-0-	16	1	350	2	Y	1					21
							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
04	3720	X	3677	-0-	-43	-0-	176	1	3501	2	Y	-0-					27
05	3813	X	3744	-0-	-69	-0-	183	1	3560	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
06	3690	X	3592	-0-	-98	-0-	174	1	3417	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
07	3813	X	3668	-0-	-145	-0-	168	1	3499	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
08	3720	X	3692	-0-	-28	-0-	159	1	3532	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
09	3600	X	3560	-0-	-40	-0-	153	1	3406	2	Y	1	1	1			27
							1	9									

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
04	3090	X	2638	-0-	-452	-0-	126	1	2512	2	Y	-0-					9
05	3193	X	2805	-0-	-388	-0-	137	1	2667	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
06	3090	X	2401	-0-	-689	-0-	116	1	2284	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
07	3038	X	2673	-0-	-365	-0-	122	1	2544	2	Y	6	1	1			14
							7	9									
08	3007	X	2687	-0-	-320	-0-	116	1	2570	2	Y	1	12	1			3
							1	9									
*09	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	117	1	2596	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

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
04	2460	X	2367	-0-	-93	-0-	113	1	2252	2	Y	2					13
							2	9									
05	2480	X	2413	-0-	-67	-0-	118	1	2293	2	Y	2	1	1			14
							2	9									
06	2400	X	2311	-0-	-89	-0-	112	1	2198	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
07	2480	X	2379	-0-	-101	-0-	109	1	2268	2	Y	2	1	1			15
							2	9									
08	2418	N	2364	-0-	-54	-0-	102	1	2253	2	Y	8	1	1			22
							9	9									
09	2310	N	2286	-0-	-24	-0-	98	1	2185	2	Y	3	22	1			3
							3	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2957	-0-	-43	-0-	141	1	2809	2	Y	6					12
							7	9									
05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	160	1	3114	2	Y	-0-					12
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

GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459

04	3750	X	3685	-0-	-65	-0-	176	1	3506	2	Y	3					13
							3	9									
05	3875	X	3821	-0-	-54	-0-	186	1	3631	2	Y	4	1	1			16
							4	9									
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									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737

04	990	N	950	-0-	-40	-0-	45	1	905	2	Y	-0-					30
05	1116	N	839	-0-	-277	-0-	41	1	798	2	Y	-0-					30
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	230	1	1801	2	Y	4					22
							4	9									
05	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	222	1	1712	2	Y	-0-					22
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									

YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	4040	-0-	-70	-0-	193	1	3847	2	Y	-0-					25
05	4247	X	4122	-0-	-125	-0-	201	1	3920	2	Y	1	1	1			25
							1	9									
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									

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3318	-0-	-102	-0-	158	1	3154	2	Y	5					18
							6	9									
05	3472	X	3329	-0-	-143	-0-	163	1	3166	2	Y	-0-	12	1			6
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									

TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	978	-0-	-222	-0-	47	1	931	2	Y	-0-					47
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	61	1	1185	2	Y	-0-					47
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	96	1	1907	2	Y	-0-					107
05	2015	N	1896	-0-	-119	-0-	93	1	1803	2	Y	-0-					107
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

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	123	1	2449	2	Y	-0-					27
05	2697	N	2637	-0-	-60	-0-	129	1	2507	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
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									

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3214	-0-	-176	-0-	509	1	2687	2	Y	16					77
							18	9									
05	3503	X	3334	-0-	-169	-0-	520	1	2814	2	Y	-0-					77
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

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	1701	-0-	-819	-0-	81	1	1620	2	Y	-0-					5
05	2201	X	1762	-0-	-439	-0-	86	1	1676	2	Y	-0-					5
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	183	1	1434	2	Y	1					13
							1	9									
05	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	187	1	1439	2	Y	-0-					13
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									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1934	-0-	-16	-0-	92	1	1832	2	Y	9	23	1			10
							10	9									
05	2015	X	1914	-0-	-101	-0-	93	1	1812	2	Y	8					18
							9	9									
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									

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	58	1	1155	2	Y	-0-					10
05	1333	N	1189	-0-	-144	-0-	58	1	1131	2	Y	-0-					10
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

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170296 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10350 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	31	1	618	2	Y	-0-					23
05	651	N	567	-0-	-84	-0-	28	1	539	2	Y	-0-					23
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									

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2128	-0-	-422	-0-	102	1	2026	2	Y	-0-					29
05	2604	N	2595	-0-	-9	-0-	126	1	2457	2	Y	11	1	1			39
							12	9									
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									

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
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	85	1	1685	2	Y	-0-					60
05	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	81	1	1584	2	Y	-0-					60
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									

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	2	Y	-0-					2
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	22	1	420	2	Y	-0-					2
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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	392	2	Y	1					11
							1	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2044	-0-	-326	-0-	98	1	1946	2	Y	-0-					29
05	2511	N	2319	-0-	-192	-0-	113	1	2194	2	Y	11	1	1			39
							12	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	3134	-0-	-46	-0-	150	1	2982	2	Y	2					36
							2	9									
05	3255	X	3175	-0-	-80	-0-	155	1	3017	2	Y	3	1	1			38
							3	9									
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									

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	56	1	1107	2	Y	-0-					5
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	48	1	929	2	Y	-0-					5
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

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604

04	2310	X	2309	-0-	-1	-0-	110	1	2199	2	Y	-0-					-0-
05	2387	X	2108	-0-	-279	-0-	103	1	2004	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557

04	3000	X	2871	-0-	-129	-0-	137	1	2734	2	Y	-0-					28
05	2945	X	2932	-0-	-13	-0-	143	1	2777	2	Y	11	1	1			38
							12	9									
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

ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678

04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	82	1	1641	2	Y	-0-					10
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	102	1	1983	2	Y	-0-					10
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2083	-0-	-47	-0-	100	1	1983	2	Y	-0-					20
05	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	101	1	1958	2	Y	4	23	1			1
							4	9									
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									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	3035	-0-	-145	-0-	145	1	2889	2	Y	1					15
							1	9									
05	3379	X	2542	-0-	-837	-0-	124	1	2415	2	Y	3	1	1			17
							3	9									
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									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	3068	-0-	-172	-0-	147	1	2920	2	Y	1					19
							1	9									
05	3348	X	3265	-0-	-83	-0-	159	1	3103	2	Y	3	1	1			21
							3	9									
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									

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175530 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3736	-0-	-284	-0-	179	1	3557	2	Y	-0-					20
05	4123	X	3800	-0-	-323	-0-	185	1	3614	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
06	3990	X	3584	-0-	-406	-0-	174	1	3409	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
07	4123	X	3721	-0-	-402	-0-	170	1	3550	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	170	1	3759	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
*09	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	161	1	3590	2	Y	1	1	1			20
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3891	X	3891	-0-		-0-	-0-	186	1 2 9	3703	2	N	2					64
05	3937	X	3264	-0-		-673	-0-	159	1 1 9	3104	2	Y	1	55	1			10
06	3810	X	3204	-0-		-606	-0-	155	1 1 9	3048	2	Y	1	1	1			10
07	4092	X	3604	-0-		-488	-0-	165	1 1 9	3438	2	Y	1	1	1			10
*08	3595	X	3595	-0-		-0-	-0-	155	1 1 9	3439	2	Y	1	1	1			10
*09	3495	X	3495	-0-		-0-	-0-	150	1 1 9	3344	2	Y	1	1	1			10

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3785	-0-		-235	-0-	181	1	3604	2	Y	-0-					5
05	4237	X	4237	-0-		-0-	-0-	207	1 1 9	4029	2	Y	1	1	1			5
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

BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3612	-0-		-408	-0-	172	1 8 9	3432	2	Y	7					38
05	4154	X	3994	-0-		-160	-0-	195	1 6 9	3793	2	Y	5	29	1			14
06	3810	X	3735	-0-		-75	-0-	181	1 2 9	3552	2	Y	2	1	1			15
07	3937	X	3608	-0-		-329	-0-	165	1 4 9	3439	2	Y	4	1	1			18
08	3999	X	3446	-0-		-553	-0-	149	1 1 9	3296	2	Y	1	1	1			18
09	3870	X	3281	-0-		-589	-0-	141	1 1 9	3139	2	Y	1	1	1			18

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3852	-0-		-138	-0-	184	1	3668	2	Y	-0-					9
05	4185	X	3918	-0-		-267	-0-	191	1 1 9	3726	2	Y	1	1	1			9
06	4050	X	3716	-0-		-334	-0-	180	1 1 9	3535	2	Y	1	1	1			9
07	4185	X	3862	-0-		-323	-0-	176	1 9 9	3677	2	Y	8	1	1			16
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 1 9	3491	2	Y	1	1	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	4113	-0-	-117	-0-	197	1	3913	2	Y	3					23
							3	9									
05	4371	X	4204	-0-	-167	-0-	205	1	3997	2	Y	2	13	1			12
							2	9									
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									

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
04	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	62	1	1231	2	Y	-0-					43
05	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	65	1	1274	2	Y	-0-					43
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

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
04	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	197	1	3918	2	Y	3					14
							3	9									
05	4247	X	4175	-0-	-72	-0-	204	1	3967	2	Y	4	1	1			17
							4	9									
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									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	96	1	1902	2	Y	4					35
							4	9									
05	2356	N	2038	-0-	-318	-0-	99	1	1938	2	Y	1	1	1			35
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	171	1	3398	2	Y	-0-					18
05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	170	1	3308	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
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									

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	2086	-0-	-404	-0-	100	1	1986	2	Y	-0-					20
05	2449	X	2225	-0-	-224	-0-	109	1	2115	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
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									

VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	227	1	4516	2	Y	-0-					5
05	4960	X	4812	-0-	-148	-0-	235	1	4576	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2577	-0-	-123	-0-	123	1	2454	2	Y	-0-					20
05	2759	X	2666	-0-	-93	-0-	130	1	2535	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
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									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	180	1	3576	2	Y	1					20
							1	9									
05	3875	X	3746	-0-	-129	-0-	183	1	3560	2	Y	3	1	1			22
							3	9									
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									

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

04	3270	X	2837	-0-	-433	-0-	136	1	2699	2	Y	2					12
							2	9									
05	3286	X	2997	-0-	-289	-0-	146	1	2847	2	Y	4	1	1			15
							4	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	62	1	1241	2	N	-0-					82
05	3100	N	3185	-0-	85	85	155	1	3027	2	N	3	1	1			84
							3	9									
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									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

04	780	N	684	-0-	-96	-0-	32	1	646	2	Y	5					35
							6	9									
05	806	N	688	-0-	-118	-0-	34	1	654	2	Y	-0-					35
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									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

04	4590	X	4423	-0-	-167	-0-	212	1	4210	2	Y	1					20
							1	9									
05	4743	X	4613	-0-	-130	-0-	225	1	4386	2	Y	2	1	1			21
							2	9									
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									

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

04	1560	N	1432	-0-	-128	-0-	68	1	1363	2	N	1					92
							1	9									
05	1674	N	1553	-0-	-121	-0-	76	1	1477	2	N	-0-					92
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	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	72	1	1614	2	N	2					94
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1479	-0-	-141		-0-	71	1	1405	2	N	3					28
								3	9									
05	1798	N	1305	-0-	-493		-0-	64	1	1241	2	N	-0-					28
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

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2030	-0-	-130		-0-	96	1	1906	2	Y	25					45
								28	9									
05	2139	N	2086	-0-	-53		-0-	102	1	1983	2	Y	1	1	1			45
								1	9									
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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3417	-0-	-243		-0-	163	1	3254	2	Y	-0-					5
05	3782	X	3467	-0-	-315		-0-	169	1	3297	2	Y	1	1	1			5
								1	9									
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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	3033	-0-	-207		-0-	145	1	2886	2	Y	2					13
								2	9									
05	3379	X	3109	-0-	-270		-0-	152	1	2955	2	Y	2	1	1			14
								2	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	2974	-0-	-566	-0-	142	1	2832	2	Y	-0-					12
05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	187	1	3635	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
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									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460

04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	163	1	3253	2	Y	3					22
							3	9									
05	3565	X	3496	-0-	-69	-0-	171	1	3323	2	Y	2	13	1			11
							2	9									
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									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520

04	3450	X	3296	-0-	-154	-0-	158	1	3136	2	Y	2					81
							2	9									
05	3472	X	3391	-0-	-81	-0-	165	1	3223	2	Y	3	46	1			38
							3	9									
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									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

04	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	262	1	2367	2	Y	-0-					14
05	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	282	1	2588	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	2588	-0-	-1162	-0-	123	1	2457	2	Y	7	23	1			8
							8	9									
05	3875	X	3192	-0-	-683	-0-	155	1	3027	2	Y	9	1	1			16
							10	9									
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									

GRAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	4027	-0-	-503	-0-	192	1	3832	2	Y	3					14
							3	9									
05	4681	X	4641	-0-	-40	-0-	226	1	4411	2	Y	4	1	1			17
							4	9									
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									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	165	1	3290	2	Y	3					37
							3	9									
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	169	1	3290	2	Y	3	1	1			39
							3	9									
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									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	4483	-0-	-467	-0-	214	1	4266	2	Y	3					23
							3	9									
05	5053	X	4176	-0-	-877	-0-	204	1	3969	2	Y	3	14	1			12
							3	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2397	-0-	-393	-0-	114	1	2273	2	Y	9	22	1			9
							10	9									
05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	136	1	2645	2	Y	10	1	1			18
							11	9									
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									

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
04	2340	X	2207	-0-	-133	-0-	250	1	1957	2	Y	-0-					28
05	2697	X	2239	-0-	-458	-0-	257	1	1982	2	Y	-0-					28
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

OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	165	1	3277	2	Y	-0-					45
05	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	175	1	3406	2	Y	9	52	1			2
							10	9									
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									

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1670	-0-	-310	-0-	80	1	1590	2	Y	-0-					-0-
05	2046	X	1783	-0-	-263	-0-	87	1	1696	2	Y	-0-					-0-
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									

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
04	2370	N	1851	-0-	-519	-0-	89	1	1762	2	Y	-0-					27
05	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	138	1	2698	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
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									

YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					49
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
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

BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3626	-0-	-94	-0-	173	1	3444	2	Y	8					82
							9	9									
05	3906	X	3812	-0-	-94	-0-	186	1	3620	2	Y	5	61	1			26
							6	9									
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									

TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-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

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
04	5070	X	3511	-0-	-1559	-0-	165	1	3276	2	Y	64					82
							70	9									
05	4991	X	4765	-0-	-226	-0-	232	1	4525	2	Y	7	61	1			28
							8	9									
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									

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

04	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	59	1	1169	2	Y	2					22
							2	9									
05	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	62	1	1201	2	Y	3					25
							3	9									
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									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

04	750	N	650	-0-	-100	-0-	31	1	619	2	Y	-0-					6
05	868	N	689	-0-	-179	-0-	34	1	655	2	Y	-0-	5	1			1
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

VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

04	2160	N	2123	-0-	-37	-0-	102	1	2021	2	Y	-0-					5
05	2294	N	1995	-0-	-299	-0-	97	1	1897	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2927	-0-	-133	-0-	140	1 8 9	2779	2	Y	7					11
05	3162	X	2896	-0-	-266	-0-	141	1 1 9	2754	2	Y	1	9	1			3
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	150	1 2 9	2935	2	Y	2	1	1			4
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	139	1 6 9	2896	2	Y	5	1	1			8
08	2914	X	2844	-0-	-70	-0-	123	1 1 9	2720	2	Y	1	1	1			8
*09	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	123	1 1 9	2736	2	Y	1	1	1			8

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	175	1	3484	2	Y	-0-					18
05	3503	X	3457	-0-	-46	-0-	169	1 1 9	3287	2	Y	1	1	1			18
06	3390	X	3047	-0-	-343	-0-	148	1 1 9	2898	2	Y	1	1	1			18
07	3782	X	3189	-0-	-593	-0-	146	1 1 9	3042	2	Y	1	1	1			18
08	3782	X	3235	-0-	-547	-0-	140	1 1 9	3094	2	Y	1	1	1			18
09	3660	X	3291	-0-	-369	-0-	141	1 1 9	3149	2	Y	1	1	1			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
04	4620	X	4236	-0-	-384	-0-	202	1 6 9	4028	2	Y	5					24
05	4588	X	4503	-0-	-85	-0-	220	1 1 9	4282	2	Y	1	1	1			24
06	4440	X	4352	-0-	-88	-0-	211	1 1 9	4140	2	Y	1	1	1			24
07	4588	X	4410	-0-	-178	-0-	202	1 1 9	4207	2	Y	1	1	1			24
08	4495	X	3912	-0-	-583	-0-	169	1 1 9	3742	2	Y	1	1	1			24
09	4350	X	3289	-0-	-1061	-0-	141	1 1 9	3147	2	Y	1	1	1			24

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3676	-0-	-254	-0-	176	1	3500	2	Y	-0-					79
05	3937	X	3258	-0-	-679	-0-	159	1	3099	2	Y	-0-	1	1			78
06	3810	X	3584	-0-	-226	-0-	171	1 57 9	3356	2	Y	52	1	1			129
07	3937	X	3538	-0-	-399	-0-	162	1 1 9	3375	2	Y	1	1	1			129
08	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	150	1 1 9	3334	2	Y	1	1	1			129
*09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	144	1 1 9	3202	2	Y	1	1	1			129

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3409	-0-	-251	-0-	163	1	3246	2	Y	-0-					18
05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	175	1	3416	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
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									

DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	4347	-0-	-213	-0-	558	1	3789	2	Y	-0-					56
05	4712	X	3887	-0-	-825	-0-	195	1	3692	2	Y	-0-					56
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

DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1919	-0-	-31	-0-	245	1	1665	2	Y	8					50
							9	9									
05	1953	N	1743	-0-	-210	-0-	87	1	1641	2	Y	14	54	1			10
							15	9									
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									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	221	1	1732	2	Y	-0-					51
05	2139	N	2020	-0-	-119	-0-	232	1	1788	2	Y	-0-					51
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

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	153	1	3040	2	Y	-0-					20
05	3317	X	3083	-0-	-234	-0-	150	1	2932	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORRIS, N.C. WELL #: 6 RRCID -> 190103 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3409	-0-	-251	-0-	162	1	3215	2	Y	29					45
							32	9									
05	3720	X	3491	-0-	-229	-0-	170	1	3318	2	Y	3	30	1			18
							3	9									
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									

NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	3693	-0-	-627	-0-	176	1	3499	2	Y	16					45
							18	9									
05	4216	X	3713	-0-	-503	-0-	181	1	3530	2	Y	2	30	1			17
							2	9									
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									

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2201	-0-	-349	-0-	313	1	1888	2	N	-0-					102
05	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	309	1	2332	2	N	28					130
							31	9									
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

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3370	-0-	-170	-0-	161	1	3209	2	Y	-0-					20
05	3658	X	3335	-0-	-323	-0-	163	1	3171	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOOTH-FREEMAN WELL #: 11 RRCID -> 197682 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6330	X	3049	-0-	-3281	-0-	145	1	2878	2	Y	24					39
							26	9									
05	5549	X	4102	-0-	-1447	-0-	200	1	3899	2	Y	3	1	1			41
							3	9									
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									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1504	-0-	-116	-0-	72	1	1432	2	Y	-0-					25
05	1984	N	1760	-0-	-224	-0-	85	1	1657	2	Y	16	22	1			19
							18	9									
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									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	927	-0-	-1353	-0-	44	1	883	2	Y	-0-					20
05	2356	X	1091	-0-	-1265	-0-	52	1	1022	2	Y	15	17	1			18
							17	9									
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

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	134	X	50	-0-	-84	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	52	X	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	67	1	1342	2	Y	-0-					6
05	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	65	1	1270	2	Y	-0-					6
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	149	1	2963	2	Y	2					14
							2	9									
05	3193	X	2932	-0-	-261	-0-	143	1	2785	2	Y	4	1	1			17
							4	9									
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									

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	1583	-0-	-127	-0-	76	1	1504	2	Y	3					16
							3	9									
05	1829	X	1370	-0-	-459	-0-	67	1	1302	2	Y	1	11	1			6
							1	9									
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									

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	1901	-0-	-619	-0-	91	1	1810	2	Y	-0-					23
05	3007	X	1046	-0-	-1961	-0-	51	1	994	2	Y	1					24
							1	9									
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									

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	1681	-0-	-1619	-0-	80	1	1601	2	Y	-0-					53
05	3038	X	2008	-0-	-1030	-0-	98	1	1906	2	Y	4	47	1			10
							4	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2955	-0-	-135	-0-	378	1	2568	2	Y	8					52
							9	9									
05	3193	X	2651	-0-	-542	-0-	132	1	2504	2	Y	14	56	1			10
							15	9									
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									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	4666	-0-	-164	-0-	223	1	4443	2	N	-0-					120
05	4898	X	4687	-0-	-211	-0-	229	1	4457	2	N	1	1	1			120
							1	9									
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									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	3599	-0-	-961	-0-	172	1	3427	2	Y	-0-					58
05	4681	X	3735	-0-	-946	-0-	182	1	3552	2	Y	1	1	1			58
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	X	633	-0-	-657	-0-	30	1	603	2	Y	-0-					9
05	1209	X	655	-0-	-554	-0-	32	1	622	2	Y	1					10
							1	9									
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

TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	250	1	4969	2	Y	-0-					61
05	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	233	1	4538	2	Y	2	1	1			62
							2	9									
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									

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	120	1	2386	2	Y	-0-					16
05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	142	1	2762	2	Y	15	14	1			17
							17	9									
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

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1409	-0-	-91	-0-	67	1	1342	2	Y	-0-					10
05	1457	N	1336	-0-	-121	-0-	65	1	1270	2	Y	1					11
							1	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	738	-0-	-582	-0-	35	1	703	2	Y	-0-					7
05	775	N	700	-0-	-75	-0-	34	1	665	2	Y	1					8
							1	9									
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

BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	3108	-0-	-42	-0-	149	1	2959	2	Y	-0-					54
05	3224	X	2861	-0-	-363	-0-	139	1	2715	2	Y	6	1	1			59
							7	9									
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									

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3239	-0-	-91	-0-	155	1	3084	2	N	-0-					141
05	3441	X	3308	-0-	-133	-0-	161	1	3146	2	N	1	1	1			141
							1	9									
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									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3650	-0-	-280	-0-	175	1	3475	2	N	-0-					20
05	4061	X	3958	-0-	-103	-0-	193	1	3751	2	N	13	1	1			32
							14	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	72	1	1430	2	Y	-0-					60
05	1612	N	1523	-0-	-89	-0-	74	1	1449	2	Y	-0-					60
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									

WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3604	-0-	-206	-0-	407	1	3187	2	Y	9					36
							10	9									
05	3906	X	3659	-0-	-247	-0-	420	1	3239	2	Y	-0-					36
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									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1560	-0-	-60	-0-	75	1	1485	2	N	-0-					25
05	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	77	1	1502	2	N	-0-					25
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

DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3757	-0-	-173	-0-	482	1	3275	2	Y	-0-					80
05	4030	X	3520	-0-	-510	-0-	176	1	3344	2	Y	-0-					80
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

BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4589	-0-	-301	-0-	219	1	4363	2	Y	6					23
							7	9									
05	4960	X	3924	-0-	-1036	-0-	192	1	3731	2	Y	1	1	1			23
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3913	-0-	-287	-0-	187	1	3726	2	Y	-0-					65
05	4278	X	4215	-0-	-63	-0-	206	1	4008	2	Y	1	1	1			65
							1	9									
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									

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	102	1	2040	2	Y	-0-					15
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	89	1	1742	2	Y	10	13	1			12
							11	9									
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

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	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

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	896	-0-	-1084	-0-	43	1	853	2	Y	-0-					51
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	74	1	1435	2	Y	24	45	1			30
							26	9									
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

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					1
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	44	1	883	2	Y	-0-					3
05	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	52	1	1022	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
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

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	857	-0-	-73	-0-	41	1	816	2	Y	-0-					4
05	837	N	720	-0-	-117	-0-	35	1	684	2	Y	1					5
							1	9									
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

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	17	1	337	2	N	-0-					138
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	2	N	-0-					138
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

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	1812	-0-	-588	-0-	87	1	1725	2	Y	-0-					24
05	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	84	1	1633	2	Y	2					26
							2	9									
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

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	202	-0-	-458	-0-	10	1	192	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	134	1	2673	2	Y	-0-					1
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	117	1	2281	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	602	-0-	-88	-0-	29	1	573	2	Y	-0-					9
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	34	1	663	2	Y	15	8	1			16
							17	9									
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

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2105	-0-	-715	-0-	101	1	2004	2	Y	-0-					7
05	2914	X	2710	-0-	-204	-0-	132	1	2577	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
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									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	4115	-0-	-85	-0-	466	1	3649	2	N	-0-					142
05	4309	X	4145	-0-	-164	-0-	476	1	3669	2	N	-0-					142
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

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	46	1	907	2	Y	-0-					2
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	54	1	1050	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4366	-0-	-494	-0-	209	1	4156	2	Y	1					18
							1	9									
05	4867	X	4613	-0-	-254	-0-	225	1	4387	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
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									

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	1990	-0-	-410	-0-	95	1	1895	2	Y	-0-					9
05	1953	N	1888	-0-	-65	-0-	92	1	1794	2	Y	2					11
							2	9									
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

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	5532	-0-	-228	-0-	265	1	5267	2	Y	-0-	23	1			7
05	5952	X	5797	-0-	-155	-0-	276	1	5383	2	Y	125	1	1	82	8	49
							138	9									
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									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4353	-0-	-147	-0-	208	1	4145	2	Y	-0-					21
05	4588	X	4490	-0-	-98	-0-	219	1	4270	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3361	-0-	-539	-0-	161	1	3198	2	Y	2					13
							2	9									
05	3999	X	3883	-0-	-116	-0-	189	1	3692	2	Y	2	1	1			14
							2	9									
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									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	26	1	525	2	Y	-0-					16
05	682	N	656	-0-	-26	-0-	31	1	608	2	Y	15	14	1			17
							17	9									
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

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
04	3150	X	3015	-0-	-135	-0-	143	1	2853	2	Y	17					32
							19	9									
05	3193	X	3032	-0-	-161	-0-	148	1	2883	2	Y	1	1	1			32
							1	9									
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									

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
04	3870	X	3597	-0-	-273	-0-	749	1	2827	2	Y	19					100
							21	9									
05	3968	X	3668	-0-	-300	-0-	152	1	3509	2	Y	6	81	1			25
							7	9									
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

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
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					33
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					33
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	5550	X	3763	-0-	-1787	-0-	180	1	3575	2	Y	7					25
							8	9									
05	5022	X	3955	-0-	-1067	-0-	193	1	3758	2	Y	4	19	1			10
							4	9									
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									

STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240	X	5216	-0-	-1024	-0-	585	1	4631	2	Y	-0-					79
05	6448	X	5421	-0-	-1027	-0-	582	1	4704	2	Y	123	1	1	118	8	83
							135	9									
*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									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	2	Y	-0-					5
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	418	2	Y	-0-					5
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

NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	4008	-0-	-42	-0-	190	1	3783	2	Y	32					60
							35	9									
05	4185	X	4044	-0-	-141	-0-	197	1	3843	2	Y	4	40	1			24
							4	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	5249	-0-	-331	-0-	251	1	4998	2	Y	-0-					18
05	5766	X	4990	-0-	-776	-0-	243	1	4743	2	Y	4	1	1			21
							4	9									
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									

TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	4302	-0-	-858	-0-	206	1	4094	2	N	2					22
							2	9									
05	5115	X	4482	-0-	-633	-0-	218	1	4252	2	N	11	1	1			32
							12	9									
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									

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1967	-0-	-193	-0-	250	1	1699	2	Y	16					72
							18	9									
05	2015	N	1760	-0-	-255	-0-	87	1	1647	2	Y	24	79	1			17
							26	9									
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									

NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3434	-0-	-406	-0-	163	1	3238	2	Y	30					59
							33	9									
05	3813	X	3414	-0-	-399	-0-	167	1	3244	2	Y	3	39	1			23
							3	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	142	1	2820	2	Y	51					57
							56	9									
05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	148	1	2878	2	Y	1	1	1			57
							1	9									
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									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2628	-0-	-162	-0-	126	1	2502	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2748	-0-	-104	-0-	134	1	2607	2	Y	6	1	1			5
							7	9									
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									

VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4575	-0-	-165	-0-	219	1	4356	2	Y	-0-					5
05	4960	X	4576	-0-	-384	-0-	223	1	4352	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
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									

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4626	-0-	-84	-0-	221	1	4405	2	Y	-0-					10
05	4867	X	4642	-0-	-225	-0-	227	1	4414	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-	50	7			30
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					30
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	-0-	-0-	-90	-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
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					95
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					95
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

BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					95
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					95
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

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CANNON, T. P. WELL #: 1 RRCID -> 097200 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10556 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 088936 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10623 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	2107	-0-	-203	-0-	2107	3			Y	-0-					-0-
05	2263	X	1990	-0-	-273	-0-	1990	3			Y	-0-					-0-
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					12
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	670	3	12	9	Y	11					23
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

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700

04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					32
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					32
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

FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726

04	3090	X	2836	-0-	-254	-0-	2836	3			Y	-0-					1
05	3193	X	2893	-0-	-300	-0-	2862	3	31	9	Y	28					29
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

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175

04	1440	N	1177	-0-	-263	-0-	1170	3	7	9	N	6	1	8			75
05	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1144	3	4	9	N	4					79
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

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749

04	3960	X	2931	-0-	-1029	-0-	2930	3	1	9	Y	1					96
05	3503	X	2954	-0-	-549	-0-	2935	3	19	9	Y	17					113
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
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-

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480

04	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2774	3	8	9	N	7					83
05	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2952	3	6	9	N	5					88
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

BRAZEAL WELL #: 1 RRCID -> 110484 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10230 - 10462

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800

04	2340	N	1782	-0-	-558	-0-	1782	3			N	-0-					98
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1939	3	18	9	N	16					114
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

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233

04	2130	N	2121	-0-	-9	-0-	2115	3	6	9	N	5	1	8			195
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2159	3	13	9	N	12	182	1			25
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

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156

04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2066	3	1	9	N	1	1	8			55
05	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	2103	3			N	-0-					55
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

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804

04	3180	X	2584	-0-	-596	-0-	2561	3	23	9	Y	21					87
05	3286	X	2540	-0-	-746	-0-	2519	3	21	9	Y	19					106
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
FINDLEY, M.K. WELL #: 2 RRCID -> 120202 COMPL. DATE 12/29/1985 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10077 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1584	3	10	9	N	9					31
05	2232	N	1563	-0-	-669	-0-	1556	3	7	9	N	6	1	8			36
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	1120	3	1	9	N	1	1	8			189
05	1178	N	1002	-0-	-176	-0-	1001	3	1	9	N	1					190
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

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1764	-0-	-36	-0-	1764	3			Y	-0-					47
05	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	1709	3			Y	-0-					47
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

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
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1941	3	24	9	N	22					117
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2005	3	33	9	N	30	1	8			146
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

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2231	-0-	-289	-0-	2231	3			N	-0-					55
05	2573	N	2227	-0-	-346	-0-	2226	3	1	9	N	1	1	8			55
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

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	1580	3	8	9	Y	7					58
05	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	1548	3	7	9	Y	6					64
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2670	-0-	-330	-0-	2667	3	3	9	N	3					86
05	3100	X	2736	-0-	-364	-0-	2728	3	8	9	N	7					93
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

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	3			N	-0-					43
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					43
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

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1931	-0-	-79	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			Y	-0-					-0-
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-

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2577	-0-	-213	-0-	2538	3	39	9	Y	35	52	1			42
05	2883	X	2664	-0-	-219	-0-	2609	3	55	9	Y	50					92
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

DEAN, A.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	1919	-0-	-391	-0-	1919	3			Y	-0-					94
05	2263	X	1911	-0-	-352	-0-	1892	3	19	9	Y	17					111
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

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142918 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10502 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			Y	-0-					64
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2124	3	12	9	Y	11					75
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
WYLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143464 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10557 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
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-

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					47
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			Y	-0-					47
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

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	2046	3			Y	-0-					31
05	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	2061	3	31	9	Y	28					59
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

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2289	-0-	-891	-0-	2277	3	12	9	Y	11					66
05	3255	X	2595	-0-	-660	-0-	2574	3	21	9	Y	19					85
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

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1454	-0-	-106	-0-	1454	2			N	-0-					47
05	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	44	1	1424	2	N	-0-					47
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

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2825	3	39	9	Y	35	52	1			43
05	3038	X	2943	-0-	-95	-0-	2888	3	55	9	Y	50					93
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3643	3	13	9	N	12					42
05	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3886	3	23	9	N	21					63
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

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1888	-0-	-302	-0-	1888	3			Y	-0-					44
05	2263	X	2084	-0-	-179	-0-	2072	3	12	9	Y	11					55
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

HILL, W.D. WELL #: 3 RRCID -> 150620 COMPL. DATE 05/21/1994 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10017 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 150765 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9958 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1966	3	7	9	N	6					52
05	1674	N	1548	-0-	-126	-0-	1546	3	2	9	N	2					54
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

FINDLEY, M.K. WELL #: 4 RRCID -> 150827 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10088 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2119	-0-	-11	-0-	2109	3	10	9	N	9	1	8			99
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2200	3	15	9	N	14	1	8			112
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

FINDLEY, M.K. WELL #: 5 RRCID -> 152351 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10044 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1900	3	3	9	N	3					187
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1912	3	2	9	N	2					189
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

FINDLEY, M.K. WELL #: 6 RRCID -> 152354 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10014 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1319	3	3	9	N	3	1	8			57
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1388	3	7	9	N	6	1	8			62
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

DEAN, A.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704

04	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	1459	3	1	9	Y	1					25
05	1736	N	1476	-0-	-260	-0-	1468	3	8	9	Y	7					32
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-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694

04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			Y	-0-					52
05	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2734	3	67	9	Y	61					113
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

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410

04	1980	N	1175	-0-	-805	-0-	1174	3	1	9	N	1	1	8			65
05	1674	N	1189	-0-	-485	-0-	1188	3	1	9	N	1	1	8			65
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

DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660

04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2519	3	6	9	N	5					180
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2127	3	21	9	N	19					199
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2143	2	69	9	N	63					262
07	2077	N	2037	-0-	-40	-0-	2022	3	15	9	N	14					276
08	2077	N	1983	-0-	-94	-0-	1976	3	7	9	N	6					282
*09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					282

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 177490 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700

04	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	1396	3			N	-0-					98
05	1860	N	1088	-0-	-772	-0-	1088	3			N	-0-					98
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

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173

04	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2721	3	12	9	N	11					171
05	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2795	3	14	9	N	13					184
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
DEAN, A.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 182128 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10412 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	665	-0-	-1885	-0-	665	3			N	-0-					161
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					161
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	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2348	3	19	9	N	17					221

WYLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199571 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10542 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	2989	-0-	-611	-0-	2967	3	22	9	Y	20					95
05	3627	X	3523	-0-	-104	-0-	3480	3	43	9	Y	39					134
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

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
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2479	3	2	9	N	2					60
05	2790	N	2592	-0-	-198	-0-	2540	3	52	9	N	47					107
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

HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2020	3	28	9	Y	25					131
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2063	3	31	9	Y	28					159
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

FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1192	-0-	-38	-0-	1180	3	12	9	Y	11	1	8			83
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1252	3	11	9	Y	10					93
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

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2300	-0-	-10	-0-	2289	3	11	9	Y	10	1	8			201
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2348	3	31	9	Y	28	165	1			64
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

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
KUYKENDALL WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3279	-0-	-231	-0-	3258	3	21	9	Y	19					143
05	3565	X	3330	-0-	-235	-0-	3295	3	35	9	Y	32	1	8			174
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

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9120	X	7882	-0-	-1238	-0-	7834	3	48	9	N	44					92
05	8897	X	8086	-0-	-811	-0-	7978	3	108	9	N	98	1	8			189
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

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1011	-0-	-429	-0-	33	1	977	2	N	1	1	8			20
							1	9									
05	1333	N	636	-0-	-697	-0-	634	2	2	9	N	2	2	8			20
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

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	254910	X	179131	-0-	-75779	-0-	178195	3	936	9	N	851	765	1	12	8	187
05	263407	X	153112	-0-	-110295	-0-	152275	3	837	9	N	761	769	1	6	8	173
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

TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC 862623
WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1020	3	1	9	Y	1					2
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1152	3	2	9	Y	2	2	1			2
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

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 862623

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	217	3	3	9	Y	3					5
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	469	3	8	9	Y	7	6	1			6
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

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	359	3	8	9	Y	7					16
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	362	3	13	9	Y	12	18	1			10
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

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 137028 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8728 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	483	-0-	-27	-0-	477	3	6	9	Y	5					11
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	809	3	13	9	Y	12	13	1			10
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

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	1550	-0-	-1270	-0-	1549	3	1	9	Y	1					5
05	2914	X	1076	-0-	-1838	-0-	1074	3	2	9	Y	2					7
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

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1154	3	8	9	Y	7					16
05	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1150	3	12	9	Y	11	17	1			10
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

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1210	-0-	-290	-0-	1200	3	10	9	Y	9					22
05	1550	N	1134	-0-	-416	-0-	1117	3	17	9	Y	15	24	1			13
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

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	168	-0-	-162	-0-	164	3	4	9	Y	4					7
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	247	3	4	9	Y	4	8	1			3
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 862623

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	587	3	9	9	Y	8					19
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	595	3	15	9	Y	14	21	1			12
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

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	928	-0-	-902	-0-	918	3	10	9	Y	9					21
05	1302	N	1062	-0-	-240	-0-	1045	3	17	9	Y	15	23	1			13
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

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 142338 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
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-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	1385	-0-	-445	-0-	1374	3	11	9	Y	10					18
05	1891	X	1351	-0-	-540	-0-	1330	3	21	9	Y	19	20	1			17
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

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	1339	3	11	9	Y	10					22
05	1705	N	1394	-0-	-311	-0-	1377	3	17	9	Y	15	24	1			13
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	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1584	3	18	9	Y	16					16

RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	290	-0-	-100	-0-	289	3	1	9	Y	1					3
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	386	3	8	9	Y	7					10
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

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	370	3	1	9	Y	1					6
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	476	3	20	9	Y	18					24
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 862623

RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	1196	-0-	-1474	-0-	1195	3	1	9	Y	1					3
05	2418	X	1588	-0-	-830	-0-	1573	3	15	9	Y	14					17
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	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2444	3	8	9	Y	7					10

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1086	3	1	9	Y	1					2
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1260	3	11	9	Y	10					12
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

RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2320	3	1	9	Y	1					5
05	2697	N	1599	-0-	-1098	-0-	1587	3	12	9	Y	11					16
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	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2505	3	6	9	Y	5					12

RUDMAN WELL #: 4 RRCID -> 145619 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2215	-0-	-845	-0-	2215	3			Y	-0-					3
05	3162	X	1945	-0-	-1217	-0-	1938	3	7	9	Y	6					9
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	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2704	3	7	9	Y	6					7

RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2894	-0-	-106	837	2893	3	1	9	Y	1					5
05	3316	X	2479	-0-	-837	-0-	2467	3	12	9	Y	11					16
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

RUDMAN WELL #: 5 RRCID -> 145758 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			Y	-0-					3
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	457	3	9	9	Y	8					11
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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	318	3	14	9	Y	13					9

RUDMAN WELL #: 9 RRCID -> 145828 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1455	-0-	-75	-0-	1454	3	1	9	Y	1					4
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2256	3	10	9	Y	9					13
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					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 862623
RUDMAN WELL #: 8 RRCID -> 145831 COMPL. DATE 05/09/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1094	3	1	9	Y	1					6
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1160	3	20	9	Y	18					24
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	827	-0-	-223	-0-	817	3	10	9	Y	9	13	1			19

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
PAGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21540	X	10775	-0-	-10765	-0-	10710	2	65	9	N	59	2	8			100
05	18259	X	18259	-0-	-0-	-0-	18194	2	65	9	N	59	14	8			145
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HEDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 090575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9288 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	73	1	1815	2	Y	37					96
							41	9									
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	74	1	1795	2	Y	1	1	8			96
							1	9									
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									

THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	10	1	841	2	Y	2					14
							2	9									
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	12	1	916	2	Y	2					16
							2	9									
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									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	748	-0-	-212	-0-	9	1	739	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	747	-0-	-90	-0-	9	1	738	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	9	1	763	2	Y	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	11	1	836	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 095330 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 10817

04	1182	N	349	-0-	-833	-0-	4	1	339	2	Y	5					13
							6	9									
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	4	1	290	2	Y	3	14	1			2
							3	9									
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					8
							6	9									

RAINWATER WELL #: 1 RRCID -> 096513 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9885 - 10425

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	3100	N	79552	-0-	76452	76452	79149	2	403	9	N	366	176	1			258
08	3100	N	147748	-0-	144648	221100	146833	2	915	9	N	832	704	1	16	8	370
09	14B2	EXT	177	-0-	177	221277	177	2			N	-0-					-0-

BATH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098677 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9097 - 9348

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	14	1	699	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	672	-0-	-10	-0-	14	1	658	2	Y	-0-					-0-
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-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344

04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	11	1	523	2	Y	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	12	1	562	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 145980 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8896 - 10310

04	1470	N	1248	-0-	-222	-0-	25	1	1223	2	Y	-0-					-0-
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	32	1	1515	2	Y	-0-					-0-
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-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

04	2640	N	2434	-0-	-206	-0-	48	1	2303	2	Y	75	83	1			28
							83	9									
05	2635	N	2533	-0-	-102	-0-	50	1	2414	2	Y	63	77	1			14
							69	9									
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									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOFTIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF.10416 - 10724

04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
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-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372

04	240	N	218	-0-	-22	-0-	4	1	214	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	5	1	221	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

04	840	N	769	-0-	-71	-0-	766	2	3	9	Y	3					9
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	892	2	6	9	Y	5					14
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

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	434	2	22	9	Y	20					54
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	393	2	23	9	Y	21					75
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

HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

04	3180	X	2882	-0-	-298	-0-	112	1	2770	2	Y	-0-					6
05	3286	X	3158	-0-	-128	-0-	125	1	3033	2	Y	-0-					6
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

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2761	2	17	9	Y	15					36
05	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2740	2	20	9	Y	18					54
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

RAINWATER WELL #: 2 RRCID -> 172195 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9150 - 10396

04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					26
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					26
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3023	2	66	9	N	60	54	1			33
05	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2444	2	29	9	Y	26	1	8			58
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

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			Y	-0-					-0-
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	2672	-0-	-1108	-0-	2670	2	2	9	Y	2					6
05	3224	X	2753	-0-	-471	-0-	2751	2	2	9	Y	2					8
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

HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	80	1	1985	2	Y	-0-					8
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	82	1	1980	2	Y	-0-					8
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

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2283	X	722	-0-	-1561	-0-	8	1	706	2	Y	7	15	1			4
							8	9									
05	781	X	781	-0-	-0-	-0-	10	1	762	2	Y	8					12
							9	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	3698	-0-	-1252	-0-	70	1	3594	2	Y	31	2	8			138
							34	9									
05	5115	X	3834	-0-	-1281	-0-	72	1	3734	2	Y	25	135	1	2	8	26
							28	9									
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					114
							21	9									

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			Y	-0-					-0-
05	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			Y	-0-					-0-
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-

SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

04	2280	N	2275	-0-	-5	-0-	44	1	2225	2	Y	5					22
							6	9									
05	2294	N	2186	-0-	-108	-0-	42	1	2140	2	Y	4	21	1			5
							4	9									
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					19
							3	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

04	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	57	1	2780	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3117	-0-	17	17	64	1	3053	2	Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	4195	-0-	-335	-0-	84	1	4072	2	Y	35	60	1			6
							39	9									
05	4836	X	4304	-0-	-532	-0-	87	1	4171	2	Y	42	32	1			16
							46	9									
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									

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
04	3420	X	3222	-0-	-198	-0-	65	1	3143	2	Y	13	23	1			2
							14	9									
05	3534	X	3410	-0-	-124	-0-	69	1	3323	2	Y	16	12	1			6
							18	9									
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									

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
04	2370	X	2185	-0-	-185	-0-	25	1	2138	2	Y	20					57
							22	9									
05	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	32	1	2478	2	Y	16	56	1			17
							18	9									
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									

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
04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2767	2	24	9	N	22	18	1			12
05	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2675	2	12	9	Y	11					23
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	29	1	2469	2	Y	22					53
							24	9									
05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	32	1	2460	2	Y	15	52	1			16
							17	9									
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									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206236 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	1233	-0-	-1107	-0-	14	1	1208	2	Y	10	30	1			6
							11	9									
05	2480	X	557	-0-	-1923	-0-	7	1	546	2	Y	4					10
							4	9									
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									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-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
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	42	1	3640	2	Y	23					56
							25	9									
05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	48	1	3729	2	Y	17	55	1			18
							19	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHITE, WI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 214250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1570	N	1570	-0-		-0-	-0-	18	1	1538	2	Y	13					103
								14	9									
05	1799	N	1799	-0-		-0-	-0-	23	1	1764	2	Y	11					114
								12	9									
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									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4731	-0-		-129	-0-	95	1	4606	2	Y	27	31	1			10
								30	9									
05	5394	X	4728	-0-		-666	-0-	96	1	4608	2	Y	22	27	1			5
								24	9									
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									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4131	X	4131	-0-		-0-	-0-	83	1	4014	2	Y	31	34	1			12
								34	9									
05	4046	X	4046	-0-		-0-	-0-	82	1	3938	2	Y	24	31	1			5
								26	9									
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									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	3399	-0-		-921	-0-	68	1	3285	2	Y	42	74	1			7
								46	9									
05	4464	X	3461	-0-		-1003	-0-	69	1	3337	2	Y	50	38	1			19
								55	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 222243 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2936	-0-	-244	-0-	52	1	2792	2	Y	84	76	1			26
							92	9									
05	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	56	1	3161	2	Y	53	70	1			9
							58	9									
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									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	84	1	4057	2	Y	33	55	1			6
							36	9									
05	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	87	1	4154	2	Y	39	30	1			15
							43	9									
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									

HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	3739	-0-	-1391	-0-	3736	2	3	9	Y	3					9
05	4588	X	3968	-0-	-620	-0-	3964	2	4	9	Y	4					13
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

HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	4024	-0-	-2036	-0-	4015	2	9	9	Y	8					21
05	5921	X	4720	-0-	-1201	-0-	4707	2	13	9	Y	12					33
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

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4352	-0-	-508	-0-	79	1	4225	2	Y	44	40	1			13
							48	9									
05	5022	X	4941	-0-	-81	-0-	85	1	4825	2	Y	28	36	1			5
							31	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10530	X	10442	-0-	-88	-0-	190	1	10189	2	N	57	177	1			50
							63	9									
05	10881	X	10394	-0-	-487	-0-	180	1	10155	2	N	54					104
							59	9									
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									

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	5408	-0-	-802	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	4753	-0-	-1664	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
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-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	4696	-0-	-254	-0-	95	1	4576	2	Y	23	25	1			9
							25	9									
05	4960	X	4817	-0-	-143	-0-	98	1	4698	2	Y	19	24	1			4
							21	9									
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									

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4954	2	10	9	N	9	9	1			-0-
05	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5640	2	7	9	N	6	6	1			-0-
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-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	109	1	5288	2	Y	35	39	1			13
							39	9									
05	5301	X	4630	-0-	-671	-0-	94	1	4510	2	Y	24	31	1			6
							26	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3682	-0-	-308	-0-	42	1	3640	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3285	-0-	-838	-0-	42	1	3243	2	Y	-0-					-0-
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-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A

04	6780	X	5473	-0-	-1307	-0-	62	1	5336	2	Y	68	142	1			38
							75	9									
05	7006	X	5383	-0-	-1623	-0-	68	1	5245	2	Y	64					102
							70	9									
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									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146

04	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	155	1	7484	2	Y	52	53	1			20
							57	9									
05	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	149	1	7154	2	Y	40	51	1			9
							44	9									
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									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A

04	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	70	1	6044	2	Y	-0-					-0-
05	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	73	1	5704	2	Y	-0-					-0-
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-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160

04	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	145	1	7036	2	Y	77	138	1			11
							85	9									
05	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	141	1	6769	2	Y	88	66	1			33
							97	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	4149	-0-	-261	-0-	4128	2	21	9	N	19	19	1			-0-
05	4526	X	4175	-0-	-351	-0-	4151	2	24	9	N	22	22	1			-0-
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-

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326

04	11880	X	10302	-0-	-1578	-0-	208	1	10030	2	Y	58	65	1			22
							64	9									
05	11842	X	10656	-0-	-1186	-0-	216	1	10371	2	Y	63	71	1			14
							69	9									
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									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300

04	11700	X	11103	-0-	-597	-0-	223	1	10793	2	Y	79	86	1			30
							87	9									
05	12090	X	10028	-0-	-2062	-0-	203	1	9758	2	Y	61	77	1			14
							67	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11850	X	7898	-0-	-3952	-0-	158	1	7615	2	Y	114	130	1			43
							125	9									
05	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	209	1	10013	2	Y	99	123	1			19
							109	9									
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									

STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844

04	9630	X	6524	-0-	-3106	-0-	6482	2	42	9	N	38	40	1			20
05	7657	X	5019	-0-	-2638	-0-	4987	2	32	9	Y	29	1	8			48
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

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 1 RRCID -> 057937 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9108 - 9514

04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	Y	1					4
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	Y	1					5
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

BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 10212 - 10433

04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2841	2	12	9	Y	11	21	1	1	8	3
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2904	2	2	9	Y	2					5
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

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 1 RRCID -> 070684 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9551 - 10444

04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1229	2	4	9	Y	4	11	1			4
05	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1196	2	2	9	Y	2					6
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3022	-0-	-638	-0-	3013	2	9	9	Y	8	2	8			18
05	3441	X	3194	-0-	-247	-0-	3185	2	9	9	Y	8	13	1			13
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

SOONER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073228 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9554 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1083	2			Y	-0-	4	1			15
05	1116	N	810	-0-	-306	-0-	803	2	7	9	Y	6	4	1			17
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

DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1392	2	7	9	Y	6	10	1	1	8	5
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1329	2	1	9	Y	1					6
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

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2634	-0-	-366	-0-	2625	2	9	9	Y	8	22	1			9
05	3100	X	2644	-0-	-456	-0-	2638	2	6	9	Y	5					14
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

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	1087	-0-	-1043	-0-	1083	2	4	9	Y	4	16	1			5
05	3503	X	704	-0-	-2799	-0-	703	2	1	9	Y	1					6
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

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	N	2484	-0-	-276	-0-	2476	2	8	9	Y	7	2	8			15
05	2635	N	2532	-0-	-103	-0-	2524	2	8	9	Y	7	11	1			11
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

DELTA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085859 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9166 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1079	2	4	9	Y	4	7	1			4
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1488	2	1	9	Y	1					5
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085874 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9239 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1725	-0-	-165	-0-	1724	2	1	9	Y	1	7	1			9
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2269	2	15	9	Y	14	9	1	1	8	13
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

LOCKRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10456 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	578	-0-	-142	-0-	575	2	3	9	Y	3					4
05	713	N	519	-0-	-194	-0-	518	2	1	9	Y	1					5
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

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1886	-0-	-214	-0-	1880	2	6	9	Y	5	14	1			9
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1848	2	3	9	Y	3					12
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

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3578	-0-	-172	-0-	3555	2	23	9	Y	21	28	1	2	8	9
05	3875	X	3720	-0-	-155	-0-	3707	2	13	9	Y	12	1	8			20
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

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10066 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2921	-0-	-259	-0-	2913	2	8	9	Y	7	2	8			15
05	3286	X	3066	-0-	-220	-0-	3057	2	9	9	Y	8	13	1			10
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

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 090084 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9093 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	755	2	3	9	Y	3	5	1			6
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	896	2	1	9	Y	1					7
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

DELTA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2462	2	14	9	Y	13	21	1	2	8	9
05	2449	X	2343	-0-	-106	-0-	2341	2	2	9	Y	2					11
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	3758	-0-	-2062	-0-	3757	2	1	9	Y	1	14	1			31
05	5332	X	3390	-0-	-1942	-0-	3368	2	22	9	Y	20	13	1	2	8	36
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

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1874	2	4	9	Y	4	1	8			12
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1953	2	3	9	Y	3	7	1			8
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

DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6169	X	3716	-0-	-2453	-0-	3697	2	19	9	Y	17	28	1	2	8	7
05	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4491	2	4	9	Y	4					11
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

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
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

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10159 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	X	1124	-0-	-436	-0-	1124	2			Y	-0-					36
05	1612	X	1016	-0-	-596	-0-	1016	2			Y	-0-					36
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

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 4A RRCID -> 094570 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2496	-0-	-654	-0-	2488	2	8	9	Y	7	22	1			15
05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5069	2	10	9	Y	9					24
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

SOONER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095329 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10000 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5601	2	2	9	Y	2	22	1			30
05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5111	2	34	9	Y	31	20	1	3	8	38
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

BURNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096272 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10190 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					27
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					27
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

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2199	2	11	9	Y	10	23	1	2	8	17
05	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2276	2	1	9	Y	1					18
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

THOMPSON, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 096863 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9160 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4846	2	1	9	Y	1	1	8			93
05	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5028	2	6	9	Y	5	5	8			93
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

PAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097485 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8610	X	8527	-0-	-83	-0-	8476	2	51	9	Y	46	5	8			58
05	8959	X	8574	-0-	-385	-0-	8556	2	18	9	Y	16	3	8			71
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

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098277 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10136 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	2			Y	-0-					21
05	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	2			Y	-0-					21
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

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3839	-0-	839	839	3833	2	6	9	Y	5	28	1			9
05	5341	X	4502	-0-	-839	-0-	4499	2	3	9	Y	3					12
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

PAUL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	3522	-0-	-828	-0-	3519	2	3	9	Y	3	1	8			53
05	4495	X	3387	-0-	-1108	-0-	3377	2	10	9	Y	9	3	8			59
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WALTERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3811	-0-	-479	-0-	3805	2	6	9	Y	5	28	1	1	8	5
05	4123	X	3645	-0-	-478	-0-	3643	2	2	9	Y	2					7
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

WILLIAMSON, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10216 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	1812	-0-	-498	-0-	1806	2	6	9	Y	5	1	8			14
05	2294	X	1776	-0-	-518	-0-	1773	2	3	9	Y	3					17
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

THORNTON, HENRY G. U. WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1849	2	9	9	Y	8	21	1	2	8	21
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1777	2	1	9	Y	1					22
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

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104249 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10166 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	1826	-0-	-604	-0-	1826	2			Y	-0-					28
05	2325	X	1833	-0-	-492	-0-	1833	2			Y	-0-					28
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

HINKLE, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					64
05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					64
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

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 2A RRCID -> 109592 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3154	-0-	154	154	3145	2	9	9	Y	8	2	8			18
05	3100	N	3022	-0-	-78	76	3015	2	7	9	Y	6	1	8			23
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

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 110439 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9192 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2199	2	4	9	Y	4	2	8			8
05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2744	2	10	9	Y	9	14	1			3
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

LOCKRIDGE GU WELL #: 2 RRCID -> 145070 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9994 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	688	-0-	-62	-0-	685	2	3	9	Y	3					4
05	744	N	687	-0-	-57	-0-	685	2	2	9	Y	2					6
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

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
04	1980	N	1759	-0-	-221	-0-	1750	2	9	9	Y	8	1	8			9
05	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	1686	2	4	9	Y	4	1	8			12
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

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 4 RRCID -> 149080 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9086 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	1935	-0-	-285	-0-	1929	2	6	9	Y	5	1	8			20
05	1984	X	1572	-0-	-412	-0-	1569	2	3	9	Y	3					23
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

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149489 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 10247 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3645	2	10	9	Y	9	2	8			24
05	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1934	2	3	9	Y	3	7	1			20
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

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 5 RRCID -> 149618 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9090 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	672	2	2	9	Y	2	5	1			7
05	651	N	175	-0-	-476	-0-	175	2			Y	-0-					7
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

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
04	1950	N	1938	-0-	-12	-0-	1930	2	8	9	Y	7	14	1			5
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2286	2	2	9	Y	2					7
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

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
04	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3960	2	12	9	Y	11	4	8			15
05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2708	2	3	9	Y	3					18
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LOCKRIDGE GU WELL #: 3 RRCID -> 150249 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10486 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1613	2	8	9	Y	7	1	8			7
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1701	2	4	9	Y	4					11
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

HINKLE, C.A. WELL #: 3 RRCID -> 151037 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10154 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1804	-0-	-146	-0-	1798	2	6	9	Y	5	2	8			10
05	1984	N	1845	-0-	-139	-0-	1843	2	2	9	Y	2					12
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

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2129	-0-	-451	-0-	2115	2	14	9	Y	13	18	1	1	8	9
05	2325	X	2114	-0-	-211	-0-	2106	2	8	9	Y	7					16
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

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 6 RRCID -> 160384 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1393	-0-	-107	-0-	1389	2	4	9	Y	4	11	1			5
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2023	2	4	9	Y	4					9
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

YOUNG, MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 160416 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9404 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1488	2	7	9	N	6	6	8			155
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1482	2	6	9	N	5	5	8			155
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

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161205 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2853	2	8	9	Y	7	2	8			15
05	3100	N	4125	-0-	1025	1025	4114	2	11	9	Y	10	16	1			9
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

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2384	2	4	9	Y	4	3	8			15
05	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2126	2	8	9	Y	7	14	1			8
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4310	-0-	1310	3195	4301	2	9	9	Y	8	5	8			20
05	6434	X	3239	-0-	-3195	-0-	3228	2	11	9	Y	10	22	1			8
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

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 161873 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9132 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1471	2	3	9	Y	3	2	8			16
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1344	2	4	9	Y	4	12	1			8
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

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 163405 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4463	2	9	9	Y	8	5	8			27
05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3615	2	13	9	Y	12	23	1	1	8	15
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

PAUL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166590 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10151 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3170	-0-	-550	-0-	3167	2	3	9	Y	3					22
05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4113	2	13	9	Y	12	4	8			30
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

DELTA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168406 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	4778	-0-	-442	-0-	4752	2	26	9	Y	24	37	1	3	8	9
05	5363	X	4242	-0-	-1121	-0-	4238	2	4	9	Y	4					13
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

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 168609 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2707	-0-	-593	-0-	2689	2	18	9	Y	16	21	1	1	8	10
05	3410	X	2791	-0-	-619	-0-	2780	2	11	9	Y	10					20
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

HINKLE, C.A. WELL #: 5 RRCID -> 169168 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2904	2	10	9	Y	9	3	8			12
05	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2502	2	3	9	Y	3					15
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 170420 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3034	-0-	34	34	3025	2	9	9	Y	8	2	8			15
05	3007	N	2060	-0-	-947	-0-	2057	2	3	9	Y	3	1	8			17
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

SOONER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524

04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1227	2	1	9	Y	1	5	1			4
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1105	2	7	9	Y	6	4	1			6
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

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171020 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9039 - 10498

04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3356	2	23	9	Y	21	28	1	2	8	7
05	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6846	2	25	9	Y	23	1	8			29
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

HINKLE, C.A. WELL #: 6 RRCID -> 172637 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 10456

04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2151	2	8	9	Y	7	2	8			12
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2581	2	3	9	Y	3					15
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

DELTA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172819 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 10510

04	1980	N	1959	-0-	-21	-0-	1949	2	10	9	Y	9	14	1	1	8	21
05	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2644	2	2	9	Y	2					23
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

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172823 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 10464

04	1770	N	1577	-0-	-193	-0-	1567	2	10	9	Y	9	1	8			22
05	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	1591	2	1	9	Y	1					23
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

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175420 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9220 - 10685

04	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5379	2	35	9	Y	32	2	8			120
05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			Y	-0-					120
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175671 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9075 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1876	-0-	-44	-0-	1876	2	Y	-0-					57
05	1984	N	1871	-0-	-113	-0-	1871	2	Y	-0-					57
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
	BURNETT GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 176908			COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9388 - 10416		
04	390	N	238	-0-	-152	-0-	238	2	Y	-0-					29
05	403	N	140	-0-	-263	-0-	140	2	Y	-0-					29
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
	FREEMAN, J. B. "A"				WELL #: 6	RRCID -> 178168			COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 10840		PERF. 9280 - 10724		
04	2790	X	2343	-0-	-447	-0-	2328	2 15 9	Y	14	1	8			60
05	2883	X	2257	-0-	-626	-0-	2257	2	Y	-0-					60
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
	THOMPSON, PERRY GU				WELL #: 8	RRCID -> 180635			COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 10552		PERF. N/A		
04	1830	N	1274	-0-	-556	-0-	1270	2 4 9	Y	4	11	1			7
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2155	2 4 9	Y	4					11
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
	WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU				WELL #: 6	RRCID -> 181226			COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 10580		PERF. N/A		
04	2610	X	1303	-0-	-1307	-0-	1302	2 1 9	Y	1	1	8			30
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3529	2 2 9	Y	2	2	8			30
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
	DELTA GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 181433			COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 10642		PERF. N/A		
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1704	2 10 9	Y	9	14	1	1	8	10
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1744	2 2 9	Y	2					12
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
	THORNTON, EMMA GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 181650			COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 10651		PERF. N/A		
04	4710	X	3939	-0-	-771	-0-	3929	2 10 9	Y	9	2	8			14
05	4867	X	4494	-0-	-373	-0-	4482	2 12 9	Y	11	18	1			7
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4376	-0-	-484	-0-	4375	2	1	9	Y	1	16	1			11
05	4681	X	4261	-0-	-420	-0-	4233	2	28	9	Y	25	16	1			20
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

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820

04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3966	2	1	9	Y	1	1	8			3
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3942	2	3	9	Y	3	3	8			3
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

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 7 RRCID -> 183152 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9100 - 10465

04	1860	N	1507	-0-	-353	-0-	1501	2	6	9	Y	5	13	1			3
05	2015	X	835	-0-	-1180	-0-	834	2	1	9	Y	1					4
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

THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10510 - 9140

04	4260	X	3732	-0-	-528	-0-	3731	2	1	9	Y	1	1	8			96
05	5518	X	4549	-0-	-969	-0-	4545	2	4	9	Y	4	4	8			96
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

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934

04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3416	2	23	9	Y	21	28	1	2	8	3
05	3255	X	3066	-0-	-189	-0-	3054	2	12	9	Y	11					14
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

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680

04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3064	2	1	9	Y	1	1	8			2
05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3345	2	2	9	Y	2	2	8			2
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

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 9196

04	3840	X	3421	-0-	-419	-0-	3411	2	10	9	Y	9	2	8			18
05	3968	X	3497	-0-	-471	-0-	3487	2	10	9	Y	9	14	1			13
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3521	2	14	9	Y	13	20	1	1	8	3
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3582	2	3	9	Y	3					6
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

HINKLE, C.A. WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2466	2	9	9	Y	8	2	8			15
05	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2253	2	2	9	Y	2					17
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

SOONER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-	4	1			5
05	961	N	946	-0-	-15	-0-	939	2	7	9	Y	6	4	1			7
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

DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6360	2	33	9	Y	30	48	1	4	8	11
05	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6915	2	7	9	Y	6	1	8			16
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

THOMPSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 189888 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10580 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					20
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					20
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

WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	5122	-0-	-428	-0-	5113	2	9	9	Y	8	37	1	1	8	7
05	5735	X	5430	-0-	-305	-0-	5427	2	3	9	Y	3					10
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

PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3604	2	22	9	Y	20	2	8			22
05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3845	2	8	9	Y	7	1	8			28
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	6177	-0-	-573	-0-	6177	2			Y	-0-					132
05	6975	X	6227	-0-	-748	-0-	6204	2	23	9	Y	21	2	8			151
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

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460

04	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4760	2	28	9	N	25					165
05	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					165
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

SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530

04	5820	X	5058	-0-	-762	-0-	5057	2	1	9	Y	1	20	1			24
05	5704	X	4382	-0-	-1322	-0-	4354	2	28	9	Y	25	16	1			33
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

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100

04	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5985	2	23	9	Y	21	30	1	1	8	4
05	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5036	2	4	9	Y	4					8
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

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370

04	7260	X	6164	-0-	-1096	-0-	6164	2			N	-0-					169
05	7998	X	7001	-0-	-997	-0-	7001	2			N	-0-					169
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

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274

04	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6470	2	43	9	Y	39	55	1	4	8	15
05	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7499	2	29	9	Y	26	1	8			40
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

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372

04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3174	2	10	9	Y	9	30	1			11
05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3483	2	7	9	Y	6					17
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201899 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9370 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3768	2	8	9	Y	7	4	8			17
05	3286	X	2489	-0-	-797	-0-	2480	2	9	9	Y	8	16	1			9
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

SOONER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	5351	-0-	-169	-0-	5350	2	1	9	Y	1	20	1			13
05	5704	X	5545	-0-	-159	-0-	5508	2	37	9	Y	34	22	1	2	8	23
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

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 203461 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	1435	-0-	-2855	-0-	1429	2	6	9	Y	5	16	1			4
05	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4382	2	4	9	Y	4					8
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

WASHINGTON, G.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203823 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11020 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1620	-0-	-150	-0-	1564	2	56	9	N	51	1	8			168
05	1860	N	1651	-0-	-209	-0-	1628	2	23	9	N	21					189
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

HINKLE, C.A. WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2597	2	9	9	Y	8	3	8			16
05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2863	2	4	9	Y	4					20
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

DELTA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3578	2	19	9	Y	17	28	1	2	8	9
05	2294	X	2273	-0-	-21	-0-	2271	2	2	9	Y	2					11
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

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3242	2	7	9	Y	6	4	8			23
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3313	2	11	9	Y	10	22	1			11
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2963	-0-	-37	1727	2956	2	7	9	Y	6	3	8			16
05	5122	X	3395	-0-	-1727	-0-	3384	2	11	9	Y	10	21	1	1	8	4
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

LOCKRIDGE GU WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 10712 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2075	2	10	9	Y	9	2	8			8
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2144	2	6	9	Y	5	1	8			12
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

SOONER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 10574 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3578	2	1	9	Y	1	14	1			29
05	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2109	2	15	9	Y	14	9	1	1	8	33
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

DELTA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212151 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3902	-0-	-118	-0-	3881	2	21	9	Y	19	31	1	2	8	30
05	4154	X	3110	-0-	-1044	-0-	3107	2	3	9	Y	3					33
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

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4978	2	18	9	Y	16	33	1	1	8	6
05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3897	2	9	9	Y	8					14
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

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2553	-0-	-207	-0-	2545	2	8	9	Y	7	2	8			16
05	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2149	2	4	9	Y	4	1	8			19
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

WALTERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2240	-0-	-550	-0-	2237	2	3	9	Y	3	17	1			8
05	2883	X	2261	-0-	-622	-0-	2260	2	1	9	Y	1					9
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 215146 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2184	-0-	-846	-0-	2175	2	9	9	Y	8	19	1	1	8	4
05	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5877	2	6	9	Y	5					9
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

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219214 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3767	2	8	9	Y	7	4	8			29
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3998	2	15	9	Y	14	25	1	1	8	17
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

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 11 RRCID -> 220378 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9080 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	1139	2	3	9	Y	3	9	1			7
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2189	2	4	9	Y	4					11
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

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2415	-0-	-855	-0-	2408	2	7	9	Y	6	1	8			16
05	3379	X	2268	-0-	-1111	-0-	2261	2	7	9	Y	6	9	1			13
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

LOCKRIDGE GU WELL #: 6 RRCID -> 221907 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10434 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1761	2	9	9	Y	8	2	8			7
05	2201	N	1741	-0-	-460	-0-	1737	2	4	9	Y	4	1	8			10
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

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 9 RRCID -> 222214 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5974	2	3	9	Y	3	3	8			37
05	5394	X	5379	-0-	-15	-0-	5375	2	4	9	Y	4	4	8			37
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

HINKLE, C.A. WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2950	2	10	9	Y	9	3	8			13
05	2542	N	2464	-0-	-78	-0-	2461	2	3	9	Y	3					16
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 227269 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9140 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1579	2	7	9	Y	6	11	1			2
05	3100	N	5134	-0-	2034	2034	5128	2	6	9	Y	5					7
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

WALTERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227277 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	6670	-0-	-80	-0-	6660	2	10	9	Y	9	47	1	1	8	11
05	6820	X	6803	-0-	-17	-0-	6797	2	6	9	Y	5					16
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

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227349 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2856	2	18	9	Y	16	2	8			33
05	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2969	2	1	9	Y	1					34
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

DELTA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228317 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9178 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	4216	-0-	-854	-0-	4192	2	24	9	Y	22	35	1	2	8	30
05	4557	X	3955	-0-	-602	-0-	3951	2	4	9	Y	4					34
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

HINKLE, C.A. WELL #: 10 RRCID -> 229259 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9200 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	5949	-0-	-51	-0-	5929	2	20	9	Y	18	6	8			25
05	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6505	2	9	9	Y	8	1	8			32
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

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230368 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9238 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6292	2	40	9	Y	36	4	8			80
05	6417	X	5988	-0-	-429	-0-	5986	2	2	9	Y	2					82
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

SOONER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230373 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4991	2	1	9	Y	1	20	1			38
05	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6028	2	41	9	Y	37	25	1	3	8	47
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230888 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4415	-0-	-235	-0-	4415	2			Y	-0-					88
05	4805	X	4625	-0-	-180	-0-	4606	2	19	9	Y	17	2	8			103
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

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	3659	-0-	-661	-0-	3649	2	10	9	Y	9	2	8			17
05	4588	X	3715	-0-	-873	-0-	3705	2	10	9	Y	9	14	1			12
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

WALTERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232019 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9226 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2695	2	6	9	Y	5	18	1			3
05	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2832	2	2	9	Y	2					5
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

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1046	-0-	-664	-0-	1043	2	3	9	Y	3	1	8			29
05	1612	N	1377	-0-	-235	-0-	1373	2	4	9	Y	4	12	1			21
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

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6729	2	19	9	Y	17	4	8			27
05	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7111	2	20	9	Y	18	29	1			16
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

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2879	-0-	-481	-0-	2867	2	12	9	Y	11	21	1	1	8	3
05	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4984	2	6	9	Y	5					8
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

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	4655	-0-	-685	-0-	4640	2	15	9	Y	14	5	8			29
05	5549	X	5046	-0-	-503	-0-	5035	2	11	9	Y	10	1	8			38
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	4870	-0-	-290	-0-	4852	2	18	9	N	16	7	8			144
05	5611	X	5245	-0-	-366	-0-	5224	2	21	9	N	19	19	8			144
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

LOCKRIDGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242102 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 10404 - 10676

04	3570	X	3165	-0-	-405	-0-	3150	2	15	9	Y	14	2	8			14
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3062	2	9	9	Y	8	1	8			21
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

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 11 RRCID -> 244114 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 10424

04	5820	X	4559	-0-	-1261	-0-	4557	2	2	9	Y	2	2	8			60
05	6014	X	4581	-0-	-1433	-0-	4577	2	4	9	Y	4	4	8			60
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

SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618

04	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9201	2	4	9	Y	4	35	1	1	8	26
05	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10269	2	70	9	Y	64	40	1	5	8	45
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

DELTA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246496 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492

04	4590	X	3921	-0-	-669	-0-	3900	2	21	9	Y	19	31	1	2	8	32
05	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5425	2	4	9	Y	4					36
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

HINKLE, C.A. WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544

04	4530	X	4170	-0-	-360	-0-	4157	2	13	9	Y	12	4	8			17
05	4681	X	4519	-0-	-162	-0-	4512	2	7	9	Y	6	1	8			22
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

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 12 RRCID -> 246981 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9100 - 10448

04	3840	X	2928	-0-	-912	-0-	2926	2	2	9	Y	2	2	8			35
05	3968	X	2975	-0-	-993	-0-	2973	2	2	9	Y	2	2	8			35
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 249378 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4657	2	1	9	Y	1	1	8			22
05	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6274	2	4	9	Y	4	4	8			22
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

DELTA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257046 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	5182	-0-	-428	-0-	5153	2	29	9	Y	26	41	1	3	8	55
05	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5797	2	6	9	Y	5	1	8			59
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

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6907	2	42	9	Y	38	5	8			117
05	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7081	2	3	9	Y	3	1	8			119
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

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257444 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9074 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5083	2	26	9	Y	24	57	1	6	8	33
05	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5253	2	3	9	Y	3					36
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

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8483	2	44	9	Y	40	94	1	9	8	34
05	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8415	2	4	9	Y	4	1	8			37
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

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8077	2	23	9	Y	21	4	8			36
05	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7871	2	21	9	Y	19	30	1	1	8	24
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. 930315
LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101034 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10424 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	27	1	2651	2	N	2					35
							2	9									
05	2697	X	2065	-0-	-632	-0-	20	1	2043	2	N	2					37
							2	9									
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									

WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	1623	-0-	-717	-0-	16	1	1594	2	N	12					115
							13	9									
05	2170	N	1829	-0-	-341	-0-	18	1	1802	2	N	8					123
							9	9									
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									

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2843	-0-	-337	-0-	29	1	2802	2	Y	11					104
							12	9									
05	3162	X	2896	-0-	-266	-0-	29	1	2865	2	Y	2					106
							2	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126299 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					90
05	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					90
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									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129889 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10666

04	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	28	1	2824	2	Y	6					71
							7	9									
05	2914	N	2863	-0-	-51	-0-	28	1	2825	2	Y	9	1	8			79
							10	9									
06	2880	N	1820	-0-	-1060	-0-	18	1	1794	2	Y	7	1	8			85
							8	9									
07	2945	N	2433	-0-	-512	-0-	24	1	2399	2	Y	9	1	8			93
							10	9									
08	2976	X	2241	-0-	-735	-0-	22	1	2213	2	Y	5					98
							6	9									
09	2850	X	1912	-0-	-938	-0-	19	1	1890	2	Y	3					101
							3	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133279 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 10666

04	1920	N	1708	-0-	-212	-0-	17	1	1663	2	N	25					95
							28	9									
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	20	1	1980	2	N	23	1	8			117
							25	9									
06	1800	N	1657	-0-	-143	-0-	16	1	1624	2	N	15					132
							17	9									
07	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	17	1	1687	2	N	14					146
							15	9									
08	2015	N	1706	-0-	-309	-0-	17	1	1676	2	N	12					158
							13	9									
09	1650	N	1547	-0-	-103	-0-	15	1	1504	2	N	25					183
							28	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133280 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 10621

04	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	22	1	2209	2	Y	8					72
							9	9									
05	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	23	1	2296	2	Y	2					74
							2	9									
06	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	21	1	2068	2	Y	5	1	8			78
							6	9									
07	2325	X	2257	-0-	-68	-0-	22	1	2231	2	Y	4					82
							4	9									
08	2325	N	2081	-0-	-244	-0-	21	1	2056	2	Y	4	1	8			85
							4	9									
09	2100	N	1860	-0-	-240	-0-	18	1	1838	2	Y	4					89
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137552 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	34	1	3439	2	N	-0-					133
05	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	33	1	3275	2	N	7					140
							8	9									
06	3120	X	2881	-0-	-239	-0-	28	1	2847	2	N	5					145
							6	9									
07	3224	X	3114	-0-	-110	-0-	31	1	3077	2	N	5					150
							6	9									
08	3596	X	3015	-0-	-581	-0-	30	1	2977	2	N	7					157
							8	9									
09	3480	X	2844	-0-	-636	-0-	28	1	2809	2	N	6	1	8			162
							7	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139360 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2928	-0-	-342	-0-	29	1	2885	2	Y	13					45
							14	9									
05	3379	X	2958	-0-	-421	-0-	29	1	2915	2	Y	13	1	8			57
							14	9									
06	3270	X	2577	-0-	-693	-0-	25	1	2534	2	Y	16	2	8			71
							18	9									
07	3379	X	2513	-0-	-866	-0-	25	1	2475	2	Y	12	2	8			81
							13	9									
08	3162	X	2660	-0-	-502	-0-	26	1	2609	2	Y	23	3	8			101
							25	9									
09	2940	X	2200	-0-	-740	-0-	22	1	2176	2	Y	2					103
							2	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2477	-0-	-583	-0-	24	1	2442	2	Y	10					98
							11	9									
05	3162	X	2587	-0-	-575	-0-	26	1	2553	2	Y	7	1	8			104
							8	9									
06	2460	X	2455	-0-	-5	-0-	24	1	2419	2	Y	11	2	8			113
							12	9									
07	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	26	1	2636	2	Y	10	89	1	2	8	32
							11	9									
08	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	27	1	2659	2	Y	10	1	8			41
							11	9									
*09	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	28	1	2848	2	Y	11	1	8			51
							12	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2971	-0-	-179	-0-	29	1	2928	2	Y	13					95
							14	9									
05	2976	X	2824	-0-	-152	-0-	28	1	2789	2	Y	6					101
							7	9									
06	3060	X	2525	-0-	-535	-0-	25	1	2490	2	Y	9					110
							10	9									
07	3162	X	3010	-0-	-152	-0-	30	1	2971	2	Y	8	100	1			18
							9	9									
08	2914	X	2562	-0-	-352	-0-	25	1	2528	2	Y	8					26
							9	9									
09	2820	X	2556	-0-	-264	-0-	25	1	2522	2	Y	8					34
							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 #: 5 RRCID -> 167156 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2944	-0-	-386	-0-	29	1	2908	2	Y	6					79
							7	9									
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	35	1	3470	2	Y	10					89
							11	9									
06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	31	1	3058	2	Y	11					100
							12	9									
07	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	32	1	3201	2	Y	10					110
							11	9									
08	3503	X	2954	-0-	-549	-0-	29	1	2917	2	Y	7					117
							8	9									
09	3390	X	2598	-0-	-792	-0-	26	1	2569	2	Y	3					120
							3	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167318 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2695	-0-	-545	-0-	27	1	2655	2	Y	12					35
							13	9									
05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	29	1	2925	2	Y	13					48
							14	9									
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									

XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	2278	-0-	-122	-0-	80	1	2198	2	Y	-0-					65
05	2480	X	2219	-0-	-261	-0-	78	1	2141	2	Y	-0-					65
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

FREEMAN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 082609 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	107	1	3499	2	Y	-0-					5
05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	136	1	3514	2	Y	-0-					5
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

PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4335	-0-	-285	-0-	143	1	4192	2	Y	-0-					22
05	4557	X	4315	-0-	-242	-0-	140	1	4147	2	Y	25	1	8			46
							28	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1778	-0-	-142	-0-	77	1	1701	2	N	-0-					42
05	2046	N	1905	-0-	-141	-0-	82	1	1813	2	N	9	1	8			50
							10	9									
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

LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1718	-0-	-82	-0-	74	1	1644	2	Y	-0-					14
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	81	1	1800	2	Y	17					31
							19	9									
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									

HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	69	1	1505	2	Y	-0-					-0-
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	73	1	1585	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	3030	X	2676	-0-	-354	-0-	117	1	2549	2	Y	9	12	1			4
							10	9									
05	3069	X	2765	-0-	-304	-0-	121	1	2636	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
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									

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
04	2550	X	2240	-0-	-310	-0-	97	1	2108	2	Y	32	38	1			16
							35	9									
05	2542	X	2267	-0-	-275	-0-	99	1	2144	2	Y	22	24	1			14
							24	9									
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									

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
04	2100	X	1990	-0-	-110	-0-	87	1	1889	2	Y	13	17	1			7
							14	9									
05	2046	X	2029	-0-	-17	-0-	89	1	1930	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
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									

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 106716 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10478 - 10821

04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	35	1	770	2	Y	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	39	1	853	2	Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

04	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	81	1	1751	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1836	-0-	-241	-0-	81	1	1755	2	Y	-0-					-0-
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-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564

04	2580	N	2424	-0-	-156	-0-	71	1	2353	2	N	-0-					107
05	2573	N	2527	-0-	-46	-0-	74	1	2453	2	N	-0-					107
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

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012

04	810	N	556	-0-	-254	-0-	24	1	532	2	N	-0-					13
05	651	N	546	-0-	-105	-0-	24	1	522	2	N	-0-					13
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

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
04	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	116	1	2520	2	Y	26					28
							29	9									
05	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	124	1	2686	2	Y	5	31	1			2
							6	9									
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									

HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2095	-0-	-425	-0-	91	1	1974	2	Y	27					30
							30	9									
05	2604	N	2478	-0-	-126	-0-	109	1	2359	2	Y	9	35	1			4
							10	9									
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									

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	49	1	1072	2	Y	-0-					-0-
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	52	1	1119	2	Y	-0-					-0-
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-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1812	-0-	-78	-0-	80	1	1729	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	100	1	2182	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
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									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	141	1	1820	2	N	-0-					7
05	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	132	1	1704	2	N	65	52	1			20
							72	9									
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									

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
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	178	1	3866	2	Y	19	26	1			10
							21	9									
05	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	188	1	4080	2	Y	14	15	1			9
							15	9									
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									

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
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	103	1	2248	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
05	2511	N	2467	-0-	-44	-0-	108	1	2352	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
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									

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
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	2850	X	2531	-0-	-319	-0-	110	1	2381	2	Y	36	36	1			18
							40	9									
05	2883	X	2611	-0-	-272	-0-	114	1	2469	2	Y	25	27	1			16
							28	9									
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									

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
04	1860	N	1743	-0-		-117	-0-	76	1	1653	2	Y	13	17	1			7
								14	9									
05	1792	N	1792	-0-		-0-	-0-	78	1	1704	2	Y	9	10	1			6
								10	9									
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									

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
04	146	N	146	-0-		-0-	-0-	6	1	140	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-		-8	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	2760	X	2604	-0-		-156	-0-	114	1	2479	2	Y	10	12	1			5
								11	9									
05	2852	X	2478	-0-		-374	-0-	109	1	2362	2	Y	6	7	1			4
								7	9									
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									

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
04	2687	X	2687	-0-		-0-	-0-	118	1	2559	2	Y	9	10	1			5
								10	9									
05	2232	X	1781	-0-		-451	-0-	78	1	1696	2	Y	6	7	1			4
								7	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	2930	-0-	-640	-0-	128	1	2784	2	Y	16	19	1			8
							18	9									
05	3255	X	2897	-0-	-358	-0-	127	1	2758	2	Y	11	12	1			7
							12	9									
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									

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 147149 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10698 - 11008

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	126	1	3435	2	Y	-0-					-0-
05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	117	1	3202	2	Y	-0-					-0-
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-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

04	2640	X	2337	-0-	-303	-0-	100	1	2170	2	Y	61	84	1			32
							67	9									
05	2728	X	2500	-0-	-228	-0-	108	1	2345	2	Y	43	47	1			28
							47	9									
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									

COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538

04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	103	1	3434	2	N	-0-					135
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	98	1	3275	2	N	16	1	8			150
							18	9									
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

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
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	88	1	2271	2	Y	-0-					5
05	2418	N	2340	-0-	-78	-0-	87	1	2253	2	Y	-0-					5
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

BIRDSONG WELL #: 2 RRCID -> 154851 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9320 - 10598

04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	81	1	1807	2	N	-0-					140
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	90	1	1992	2	N	-0-					140
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

PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548

04	3630	X	3324	-0-	-306	-0-	109	1	3215	2	Y	-0-					27
05	3751	X	3660	-0-	-91	-0-	119	1	3516	2	Y	23					50
							25	9									
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

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

04	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	93	1	2015	2	Y	-0-					-0-
05	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	62	1	1342	2	Y	-0-					-0-
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-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	88	1	1907	2	Y	-0-					-0-
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	92	1	1992	2	Y	-0-					-0-
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-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514

04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	50	1	1652	2	N	-0-					24
05	1984	N	1725	-0-	-259	-0-	50	1	1674	2	N	1	1	8			24
							1	9									
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	108	1	2354	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	109	1	2360	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
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									

CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2173	-0-	-647	-0-	95	1	2071	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
05	2790	X	2243	-0-	-547	-0-	98	1	2139	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
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									

CHILDRESS WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	1392	-0-	-708	-0-	61	1	1328	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
05	2294	X	1877	-0-	-417	-0-	83	1	1792	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
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									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	150	1	3269	2	Y	15	20	1			8
							17	9									
05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	157	1	3419	2	Y	11	12	1			7
							12	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	1921	-0-		-569	-0-	84	1	1826	2	Y	10	12	1			5
								11	9									
05	2480	X	2233	-0-		-247	-0-	98	1	2128	2	Y	6	7	1			4
								7	9									
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									

HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1751	N	1751	-0-		-0-	-0-	77	1	1667	2	Y	6	7	1			3
								7	9									
05	1643	N	1447	-0-		-196	-0-	63	1	1378	2	Y	5	5	1			3
								6	9									
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									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3007	-0-		-383	-0-	131	1	2852	2	Y	22	26	1			11
								24	9									
05	3410	X	3037	-0-		-373	-0-	133	1	2886	2	Y	16	17	1			10
								18	9									
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									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3954	-0-		954	2159	174	1	3777	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
05	6163	X	4004	-0-		-2159	-0-	176	1	3827	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3549	-0-	-501	-0-	156	1	3393	2	Y	-0-					-0-
05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	176	1	3830	2	Y	-0-					-0-
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-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590

04	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	109	1	2359	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	139	1	3011	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
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									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969

04	840	N	805	-0-	-35	-0-	34	1	750	2	Y	19	18	1			11
							21	9									
05	682	N	674	-0-	-8	-0-	29	1	628	2	Y	15	16	1			10
							17	9									
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									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812

04	1770	N	1421	-0-	-349	-0-	62	1	1345	2	Y	13	17	1			7
							14	9									
05	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	71	1	1531	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1566	N	1566	-0-		-0-	-0-	68	1	1485	2	Y	12	12	1			6
								13	9									
05	1729	N	1729	-0-		-0-	-0-	76	1	1642	2	Y	10	10	1			6
								11	9									
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									

HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3044	X	3033	-0-		-11	-0-	133	1	2900	2	Y	-0-					-0-
05	2682	X	2682	-0-		-0-	-0-	118	1	2564	2	Y	-0-					-0-
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-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3356	X	3356	-0-		-0-	-0-	145	1	3159	2	Y	47	61	1			25
								52	9									
05	3886	X	3886	-0-		-0-	-0-	169	1	3680	2	Y	34	37	1			22
								37	9									
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									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2742	X	2742	-0-		-0-	-0-	120	1	2601	2	Y	19	26	1			10
								21	9									
05	3162	X	2785	-0-		-377	-0-	122	1	2648	2	Y	14	15	1			9
								15	9									
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									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2732	-0-	-328	-0-	117	1	2537	2	Y	71					79
							78	9									
05	3162	X	2621	-0-	-541	-0-	114	1	2483	2	Y	22	92	1			9
							24	9									
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									

HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	94	1	2054	2	Y	23					26
							25	9									
05	2480	N	1953	-0-	-527	-0-	85	1	1856	2	Y	11	32	1			5
							12	9									
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									

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	987	-0-	-3	-0-	16	1	971	2	N	-0-					91
05	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	13	1	831	2	N	151	197	1			45
							166	9									
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

COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	3058	-0-	-62	-0-	128	1	2847	2	N	75					179
							83	9									
05	3224	X	3129	-0-	-95	-0-	135	1	2994	2	N	-0-					179
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									

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2356	-0-	-44	-0-	69	1	2287	2	N	-0-					85
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	76	1	2529	2	N	-0-					85
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	108	1	2950	2	Y	-0-					28
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	104	1	2854	2	Y	-0-					28
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

KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	90	1	1992	2	Y	-0-					105
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	67	1	1480	2	Y	-0-					105
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

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3043	-0-	43	43	3043	2			Y	-0-					29
05	3080	N	3037	-0-	-43	-0-	3030	2	7	9	Y	6	32	1			3
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

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1599	-0-	-471	-0-	1599	2			Y	-0-					62
05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2637	2	15	9	Y	14	70	1			6
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

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	104	1	2311	2	Y	-0-					43
05	2635	N	2514	-0-	-121	-0-	107	1	2371	2	Y	33					76
							36	9									
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									

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1569	-0-	-411	-0-	1569	2			N	-0-					35
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					35
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197266 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	1627	-0-	-233	-0-	70	1	1557	2	Y	-0-					-0-
05	1922	X	1596	-0-	-326	-0-	69	1	1527	2	Y	-0-					-0-
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									

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2828	-0-	-382	-0-	122	1	2706	2	Y	-0-					-0-
05	3689	X	2899	-0-	-790	-0-	125	1	2774	2	Y	-0-					-0-
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-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3700	-0-	700	700	159	1	3538	2	Y	3					9
							3	9									
05	3100	N	4210	-0-	1110	1810	181	1	4018	2	Y	10	4	8			15
							11	9									
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									

KANGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	63	1	1403	2	Y	-0-					3
05	2449	X	1733	-0-	-716	-0-	75	1	1658	2	Y	-0-					3
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

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
04	1950	N	1882	-0-	-68	-0-	83	1	1796	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	1984	N	1885	-0-	-99	-0-	83	1	1801	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
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									

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4563	-0-	-297	-0-	4563	2			Y	-0-					53
05	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			Y	-0-					53
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

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2844	-0-	-276	-0-	124	1	2703	2	Y	15	20	1			8
							17	9									
05	3100	X	2968	-0-	-132	-0-	130	1	2826	2	Y	11	12	1			7
							12	9									
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									

BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1649	-0-	-31	-0-	26	1	1623	2	N	-0-					63
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	29	1	1816	2	N	-0-					63
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

MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					78
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2433	2	11	9	Y	10	83	1			5
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

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
04	2400	N	2094	-0-	-306	-0-	92	1	1999	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	2325	N	2022	-0-	-303	-0-	89	1	1932	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
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									

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523

04	3780	X	2530	-0-	-1250	-0-	2530	2			Y	-0-					9
05	3503	X	2896	-0-	-607	-0-	2896	2			Y	-0-					9
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

LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

04	2220	N	2046	-0-	-174	-0-	89	1	1940	2	Y	15	22	1			8
							17	9									
05	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	91	1	1972	2	Y	11	12	1			7
							12	9									
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									

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524

04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	50	1	1117	2	Y	3					12
							3	9									
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	83	1	1851	2	Y	15	1	8			26
							17	9									
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									

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					19
05	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					19
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

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
04	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	84	1	1874	2	Y	8					59
							9	9									
05	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	89	1	1976	2	Y	18	1	8			76
							20	9									
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									

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					10
05	1364	N	240	-0-	-1124	-0-	240	2			Y	-0-					10
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

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	3960	-0-	-600	-0-	3960	2			Y	-0-					32
05	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4874	2	1	9	Y	1	1	8			32
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

FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	5357	-0-	-523	-0-	201	1	5156	2	Y	-0-					33
05	5828	X	5628	-0-	-200	-0-	210	1	5417	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
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

GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	181	1	4950	2	Y	-0-					46
05	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	185	1	5088	2	Y	-0-					46
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

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	5065	-0-	-635	-0-	5065	2			Y	-0-					11
05	5890	X	5286	-0-	-604	-0-	5273	2	13	9	Y	12					23
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

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
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	-0-					-0-
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-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	30	N	7	-0-	-23	B	-0-	7	2			Y	-0-				4
05	31	N	24	-0-	-7		-0-	24	2			Y	-0-				4
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

04	19980	N	14869	-0-	-5111	B	-0-	14801	2	68	9	N	62	68	1		34
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				34
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-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 142306 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7340 - 7350

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		197					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		197					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		197					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		197					Y	-0-				-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		197					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		197					Y	-0-				-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JENKINS, FELIX GAS UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 147296 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 6962 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 147304 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 7308 - 7332

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602

04	7050	X	4101	-0-	-2949	-0-	4026	2	75	9	Y	68	182	1			55
05	7285	X	5283	-0-	-2002	-0-	5171	2	112	9	Y	102					157
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

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-					Y	-0-					-0-

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
BURTON #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312

04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					26
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					26
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WHITE, WILL I. WELL #: 2 RRCID -> 217250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 7430

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257122 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 7124

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL, S. (PETTIT) 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HYLYN BROOKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198619 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7004 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN MERRIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 211306 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE (EDWARDS) 66495 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 224484 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5136 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
DREAM CATCHER WELL #: 1 RRCID -> 227329 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9403 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	127 9	1 9	3788	2	N	8					169
05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	130 55	1 9	3810	2	N	50	177	1			42
06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	131 20	1 9	3636	2	N	18					60
07	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	134 7	1 9	3738	2	N	6					66
08	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	125 11	1 9	3637	2	N	10					76
09	3510	X	3440	-0-	-70	-0-	113 6	1 9	3321	2	N	5					81

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	56 3	1 9	1660	2	N	3					77
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	59 11	1 9	1737	2	N	10					87
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	62 11	1 9	1708	2	N	10					97
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	65 3	1 9	1817	2	N	3					100
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	63 9	1 9	1820	2	N	8					108
*09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	60 24	1 9	1764	2	N	22					130

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	407	1	12090	2	N	23					120
							25	9									
05	12865	X	12838	-0-	-27	-0-	420	1	12350	2	N	62					182
							68	9									
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									

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4219	X	3275	-0-	-944	-0-	107	1	3168	2	N	-0-					48
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	100	1	2926	2	N	12					60
							13	9									
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									

GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 247270 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9701 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	88	1	2621	2	N	2					121
							2	9									
05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	89	1	2619	2	N	82	151	1			52
							90	9									
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									

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
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	8	1	243	2	N	-0-					65
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	N	-0-					65
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

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
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	122	1	2099	2	N	-0-					-0-
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	119	1	2074	2	N	-0-					-0-
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-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	73	1	1269	2	N	-0-					-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	70	1	1231	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	3150	X	2549	-0-	-601	-0-	2549	2			Y	-0-					37
05	2914	X	2607	-0-	-307	-0-	2607	2			Y	-0-					37
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

VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183800 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8012 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2549	-0-	-331	-0-	2549	2			Y	-0-					31
05	2976	X	2608	-0-	-368	-0-	2608	2			Y	-0-					31
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

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
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 1 RRCID -> 176966 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9936 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	110	1	1403	2	N	140					174
							154	9									
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	96	1	1336	2	N	14					188
							15	9									
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									

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	278	1	3546	2	N	93					275
							102	9									
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	254	1	3546	2	N	50	179	1	1	8	145
							55	9									
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									

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	N	-0-					124
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	1					125
							1	9									
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									

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	2	N	-0-					67
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	1	55	2	N	1					68
							1	9									
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

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

04	270	N	20	-0-	-250	-0-	1	1	19	2	N	-0-					182
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					182
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

SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 10100

04	3930	X	452	-0-	-3478	-0-	32 12	1 9	408	2	N	11					170
05	2790	X	465	-0-	-2325	-0-	31 4	1 9	430	2	N	4					174
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

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 251746 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 8978 - 8998

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORE CITY (TRAVIS PEAK) 67579 380 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
HYDROGEO, L.L.C. 421240
OBERLIN WELL #: 2 RRCID -> 198262 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9567 - 9662

04	1050	N	339	-0-	-711	-0-	333	2	6	9	N	5					100
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	292	2	6	9	N	5					105
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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					105
09	240	N	-0-	-0-	-240	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	601	2	35	9	N	32					135
05	806	N	353	-0-	-453 B	-0-	333	2	20	9	N	18					153
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

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 235440 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11398 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/12/2011

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	367	2	1	9	N	1					91
05	558	N	234	-0-	-324 B	-0-	234	2			N	-0-					91
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

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	196	-0-	-404 B	-0-	196	2			Y	-0-					4
05	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	2			Y	-0-					4
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

MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	X	187	-0-	-443 B	-0-	187	3			N	-0-					164
05	651	X	372	-0-	-279 B	-0-	372	3			N	-0-					164
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

CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1575	-0-	-225 B	-0-	1571	2	4	9	Y	4					13
05	1705	N	1397	-0-	-308 B	-0-	1397	2			Y	-0-					13
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
LYLES WELL #: 1 RRCID -> 196059 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	237	-0-	-63 B	-0-	237	3			Y	-0-					15
05	496	N	299	-0-	-197 B	-0-	299	3			Y	-0-					15
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

LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740

04	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	1628	3	1	9	Y	1					5
05	2232	N	1056	-0-	-1176 B	-0-	1056	3			Y	-0-					5
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

CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 198303 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847

04	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	1586	2	4	9	Y	4					13
05	3263	X	3263	-0-	-0- B	-0-	3263	2			Y	-0-					13
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

LYLES WELL #: 4 RRCID -> 199013 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506

04	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	3			Y	-0-					8
05	1953	N	736	-0-	-1217 B	-0-	736	3			Y	-0-					8
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

LYLES WELL #: 3 RRCID -> 199014 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956

04	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	1929	3	7	9	Y	6					8
05	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	1913	3	1	9	Y	1					9
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

LYLES WELL #: 5 RRCID -> 200881 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790

04	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	908	3	4	9	Y	4					14
05	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	921	3	1	9	Y	1					15
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

LYLES WELL #: 6 RRCID -> 200882 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006

04	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	1789	3	1	9	Y	1					1
05	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850	3			Y	-0-					1
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
KLEUPPEL WELL #: 1 RRCID -> 201539 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1279	-0-	-701 B	-0-	1278	3	1	9	Y	1					2
05	2046	N	773	-0-	-1273 B	-0-	773	3			Y	-0-					2
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-

DYER WELL #: 1 RRCID -> 202752 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2343	N	2343	-0-	-0- B	-0-	2335	3	8	9	Y	7	8	1			-0-
05	2356	N	2356	-0-	-0- B	-0-	2353	3	3	9	Y	3					3
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-

CALICUTT WELL #: 1 RRCID -> 202764 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1176	-0-	-144 B	-0-	1162	2	14	9	Y	13					83
05	1395	N	1240	-0-	-155 B	-0-	1232	2	8	9	Y	7					90
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			23

KLEUPPEL WELL #: 2 RRCID -> 203654 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1521	3	2	9	Y	2					2
05	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448	3			Y	-0-					2
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-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203945 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2570	X	2570	-0-	-0- B	-0-	2570	3			N	-0-					200
05	2759	X	1988	-0-	-771 B	-0-	1988	3			N	-0-					200
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

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204237 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
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-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 204350 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	1920	3	39	9	Y	35	38	1			10
05	2108	N	2056	-0-	-52 B	-0-	2017	3	39	9	Y	35	45	1			-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 204977 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	871	3	25	9	Y	23					23
05	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	884	3	4	9	Y	4					27
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

BURKETT WELL #: 1 RRCID -> 205058 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	X	508	-0-	-872 B	-0-	505	3	3	9	Y	3	3	1			8
05	930	X	449	-0-	-481 B	-0-	448	3	1	9	Y	1					9
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

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 205974 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1332	-0-	-108 B	-0-	1280	3	52	9	Y	47	51	1			62
05	1488	N	1102	-0-	-386 B	-0-	1069	3	33	9	Y	30	48	1			44
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

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206906 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	3			N	-0-					7
05	1271	N	913	-0-	-358 B	-0-	913	3			N	-0-					7
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

KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	1680	3	11	9	Y	10					16
05	1457	N	1252	-0-	-205 B	-0-	1251	3	1	9	Y	1					17
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

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 207187 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5065	X	5065	-0-	-0- B	-0-	5065	3			N	-0-					37
05	4526	X	3155	-0-	-1371 B	-0-	3155	3			N	-0-					37
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

CORLEY WELL #: 3 RRCID -> 208899 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 208931 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	X	1460	-0-	-70 B	-0-	1454	3	6	9	Y	5					153
05	1581	X	952	-0-	-629 B	-0-	941	3	11	9	Y	10					163
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

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	3596	-0-	-964 B	-0-	3596	3			N	-0-					145
05	4712	X	2998	-0-	-1714 B	-0-	2998	3			N	-0-					145
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

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2559	X	2559	-0-	-0- B	-0-	2526	2	33	9	N	30					115
05	2449	X	1907	-0-	-542 B	-0-	1901	2	6	9	N	5					120
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

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 209322 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1483	X	1483	-0-	-0- B	-0-	1465	2	18	9	N	16					58
05	1798	X	1612	-0-	-186 B	-0-	1443	2	169	9	N	154	185	1			27
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

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 210065 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	1444	3	9	9	Y	8	8	1			9
05	1829	N	1119	-0-	-710 B	-0-	1116	3	3	9	Y	3					12
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

JAKUBIK WELL #: 3 RRCID -> 210481 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2654	N	2654	-0-	-0- B	-0-	2597	3	57	9	Y	52					86
05	2106	X	2106	-0-	-0- B	-0-	2106	3			Y	-0-					86
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-

NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	411	-0-	-9 B	-0-	368	3	43	9	Y	39	43	1			1
05	248	N	183	-0-	-65 B	-0-	161	3	22	9	Y	20	21	1			-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
BURKETT WELL #: 3 RRCID -> 212009 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1245	-0-	-45 B	-0-	1242	3	3	9	Y	3	3	1			2
05	899	N	674	-0-	-225 B	-0-	673	3	1	9	Y	1					3
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

SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3096	-0-	-474 B	-0-	3078	3	18	9	Y	16	18	1			12
05	3689	X	2686	-0-	-1003 B	-0-	2679	3	7	9	Y	6					18
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

MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 213548 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3495	-0-	-45 B	-0-	3487	3	8	9	Y	7	8	1			10
05	3714	X	3714	-0-	-0- B	-0-	3711	3	3	9	Y	3					13
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

JAKUBIK WELL #: 2 RRCID -> 213551 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2626	X	2626	-0-	-0- B	-0-	2602	3	24	9	Y	22					32
05	3700	X	3700	-0-	-0- B	-0-	3700	3			Y	-0-					32
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-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 213666 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2431	N	2431	-0-	-0- B	-0-	2412	3	19	9	Y	17	18	1			2
05	2363	N	2363	-0-	-0- B	-0-	2355	3	8	9	Y	7					9
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

WILSON, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 214313 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2728	-0-	-182 B	-0-	2726	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	3007	X	2812	-0-	-195 B	-0-	2811	3	1	9	Y	1					1
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-

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 214317 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1322	-0-	-658 B	-0-	1305	3	17	9	Y	15	17	1			3
05	2705	N	2705	-0-	-0- B	-0-	2666	3	39	9	Y	35	38	1			-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085

JAKUBIK WELL #: 4 RRCID -> 216211 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1920	-0-	-0- B	-0-	1903	3	17	9	Y	15					20
05	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	3			Y	-0-					20
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-

LYLES WELL #: 7 RRCID -> 216213 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	3150	-0-	-0- B	-0-	3124	3	26	9	Y	24					24
05	2667	X	2667	-0-	-0- B	-0-	2664	3	3	9	Y	3					27
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

MURPHY, HJ GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216402 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	704	-0-	-1486 B	-0-	694	3	10	9	Y	9	19	1			84
05	2263	X	579	-0-	-1684 B	-0-	579	3			Y	-0-					84
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

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 220928 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2616	X	2616	-0-	-0- B	-0-	2574	3	42	9	Y	38	42	1			26
05	2584	X	2584	-0-	-0- B	-0-	2551	3	33	9	Y	30	47	1			9
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

DAVIS, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 221457 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	1460	2	4	9	Y	4					12
05	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	2			Y	-0-					12
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

CHALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 221711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	1675	-0-	-365 B	-0-	1675	3			Y	-0-					161
05	3172	X	3172	-0-	-0- B	-0-	3172	3			Y	-0-					161
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

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222035 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3179	X	3179	-0-	-0- B	-0-	3089	3	90	9	Y	82	176	1			-0-
05	3441	X	2364	-0-	-1077 B	-0-	2360	3	4	9	Y	4					4
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3080	X	3080	-0-	-0- B	-0-	3035	3	45	9	Y	41					60
05	2201	N	2051	-0-	-150 B	-0-	2051	3			Y	-0-					60
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-

MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7170	X	5589	-0-	-1581 B	-0-	5577	3	12	9	N	11					153
05	8060	X	7986	-0-	-74 B	-0-	7986	3			N	-0-					153
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

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					127
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					127
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			Y	-0-					19
05	124	N	89	-0-	-35 B	-0-	89	3			Y	-0-					19
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

JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					178
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					178
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					178
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					178
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					178
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					178

MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18990	X	16928	-0-	-2062 B	-0-	16885	3	43	9	Y	39	42	1			2
05	18724	X	17798	-0-	-926 B	-0-	17779	3	19	9	Y	17					19
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

DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19320	X	18571	-0-	-749 B	-0-	18513	3	58	9	Y	53	57	1			2
05	19840	X	18447	-0-	-1393 B	-0-	18424	3	23	9	Y	21					23
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085

NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13200	X	11487	-0-	-1713 B	-0-	11186	3	301	9	N	274	192	1			197
05	11904	X	11755	-0-	-149 B	-0-	11538	3	217	9	N	197	194	1			200
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

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					66
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

JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

04	16950	X	15399	-0-	-1551 B	-0-	15013	3	386	9	N	351	373	1			165
05	17515	X	14902	-0-	-2613 B	-0-	14757	3	145	9	N	132	197	1			100
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

STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

04	19830	X	19427	-0-	-403 B	-0-	19427	3			N	-0-					167
05	20491	X	19995	-0-	-496 B	-0-	19995	3			N	-0-					167
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

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297

04	24810	X	21605	-0-	-3205 B	-0-	21345	3	260	9	N	236	198	1			83
05	25637	X	21058	-0-	-4579 B	-0-	20781	3	277	9	N	252	183	1			152
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			27

JAKUBIK WELL #: 9H RRCID -> 259664 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574

04	42600	X	35404	-0-	-7196 B	-0-	34668	3	736	9	N	669	572	1			245
05	44020	X	34894	-0-	-9126 B	-0-	34516	3	378	9	N	344	394	1			195
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

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 261519 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438

04	26430	X	20972	-0-	-5458 B	-0-	20467	3	505	9	N	459	393	1			200
05	27311	X	20452	-0-	-6859 B	-0-	20204	3	248	9	N	225	198	1			227
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	20970	X	17080	-0-	-3890 B	-0-	16807	3	273	9	N	248	195	1			175

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
RUCKER WL GU 1 WELL #: 8H RRCID -> 265334 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40080	X	29328	-0-	-10752 B	-0-	29008	3	320	9	N	291	389	1			218
05	41013	X	28612	-0-	-12401 B	-0-	28267	3	345	9	N	314	184	1			348
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

CARR RESOURCES, INC. 135180
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARGER OIL & GAS, LLC 146366
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224

04	DLQ G-10	1856	-0-	1856	B	5439	1855	2	1	9	N	1	1	8			117
05	DLQ G-10	1857	-0-	1857	B	7296	1855	2	2	9	N	2	2	8			117
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	NO RPT	-0-	-0-	B	12387					N	NO RPT					117

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

04	DLQ G-10	5127	-0-	5127	B	15717	5099	2	28	9	N	25	1	8			52
05	DLQ G-10	5280	-0-	5280	B	20997	5245	2	35	9	N	32	2	8			82
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	NO RPT	-0-	-0-	B	35967					N	NO RPT					40

SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

04	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	2			N	-0-					8
05	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	2			N	-0-					8
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	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

04	4568	X	1405	-0-	-3163 B	-0-	1403	2	2	9	Y	2	2	8			41
05	1300	X	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	2			Y	-0-					41
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 9 RRCID -> 219092 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11086 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2448	N	2448	-0-	-0- B	-0-	2438	2	10	9	Y	9	1	8			20
05	2542	N	2497	-0-	-45 B	-0-	2491	2	6	9	Y	5					25
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

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
09	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
04	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	960	2	11	9	N	10	1	8			57
05	1178	N	767	-0-	-411 B	-0-	758	2	9	9	N	8					65
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

OVERTON GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 223200 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11012 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1330	-0-	-20 B	-0-	1317	2	13	9	N	12	2	8			65
05	1395	N	1292	-0-	-103 B	-0-	1283	2	9	9	N	8	1	8			72
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

OVERTON GU 20 WELL #: 5 RRCID -> 227290 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11304 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1772	-0-	-58 B	-0-	1765	2	7	9	N	6	2	8			47
05	1767	N	1679	-0-	-88 B	-0-	1676	2	3	9	N	3					50
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

OVERTON GU 20 WELL #: 2 RRCID -> 229505 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11118 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	376	-0-	-14 B	-0-	370	2	6	9	N	5					90
05	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	464	2	2	9	N	2					92
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

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
04	2460	N	2436	-0-	-24 B	-0-	2435	2	1	9	N	1	1	8			70
05	2728	N	2173	-0-	-555 B	-0-	2170	2	3	9	N	3					73
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

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	57	1	1631	2	N	-0-					65
05	1674	N	1502	-0-	-172 B	-0-	54	1	1448	2	N	-0-					65
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

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
04	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	8	1	516	2	Y	-0-					11
05	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	8	1	508	2	Y	-0-					11
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

OVERTON GAS UNIT NO.11 WELL #: 2 RRCID -> 166936 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11164 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	88	-0-	-302 B	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					34
05	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	2	1	121	2	Y	-0-					34
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

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	10	1	536	2	Y	-0-					76
05	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	8	1	430	2	Y	-0-					76
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

OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	1414	N	1414	-0-	-0-	B	-0-	22	1	1392	2	Y	-0-					25
05	1602	N	1602	-0-	-0-	B	-0-	24	1	1578	2	Y	-0-					25
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

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1614	-0-	-36	B	-0-	25	1	1589	2	Y	-0-					1
05	1953	N	1924	-0-	-29	B	-0-	30	1	1894	2	Y	-0-					1
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

OVERTON GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 203675 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	4	1	200	2	Y	-0-					9
05	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	5	1	269	2	Y	-0-					9
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

OVERTON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 203925 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	X	33	-0-	-327	B	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					39
05	372	X	294	-0-	-78	B	-0-	4	1	290	2	Y	-0-					39
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

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	502	-0-	-308	B	-0-	8	1	494	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	250	-0-	-587	B	-0-	4	1	246	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 205781 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11252 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	926	-0-	-184	B	-0-	14	1	912	2	Y	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	B	-0-	19	1	1206	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 209233 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	974	N	974	-0-	-0-	B	-0-	14	1	960	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	955	-0-	-192	B	-0-	14	1	941	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			Y	-0-					130
05	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					130
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

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	56	-0-	-64 B	-0-	7	1	47	2	N	2					40
							2	9									
05	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	35	1	198	2	N	4					44
							4	9									
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

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110386 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	1124	-0-	-1216 B	-0-	1115	2	9	9	N	8					33
05	2294	X	51	-0-	-2243 B	-0-	48	2	3	9	N	3	1	8			35
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	2302	N	2302	-0-	-0- B	-0-	2298	2	4	9	N	4					46
*09	2621	X	2621	-0-	-0- B	-0-	2618	2	3	9	N	3					49

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1046	-0-	-274 B	-0-	455	1	591	2	Y	-0-					50
05	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	502	1	689	2	Y	-0-					50
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

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 162546 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	690	-0-	-270 B	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	420	1	546	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	597	-0-	-302 B	-0-	252	1	345	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
05	1496	N	1496	-0-	-0-	B	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
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-

WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	1710	N	1591	-0-	-119	B	-0-	1	1	1590	2	N	-0-					58
05	1767	N	1673	-0-	-94	B	-0-	1	1	1672	2	N	-0-					58
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

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

04	900	N	428	-0-	-472	B	-0-	1	1	415	2	N	11					108
								12	9									
05	465	N	445	-0-	-20	B	-0-	1	1	436	2	N	7					115
								8	9									
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

ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

04	900	N	892	-0-	-8	B	-0-	1	1	795	2	N	87	167	1			55
								96	9									
05	1054	N	1015	-0-	-39	B	-0-	1	1	836	2	N	162	151	1			66
								178	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	1	1	691	2	N	88					140
							97	9									
05	868	N	800	-0-	-68 B	-0-	1	1	727	2	N	65	160	1			45
							72	9									
06	780	N	771	-0-	-9 B	-0-	1	1	698	2	N	65					110
							72	9									
07	806	N	796	-0-	-10 B	-0-	1	1	710	2	N	77					187
							85	9									
08	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	1	1	749	2	N	72	178	1			81
							79	9									
*09	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	1	1	712	2	N	66					147
							73	9									

RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1407	-0-	-123 B	-0-	1	1	1210	2	N	178	159	1			139
							196	9									
05	1519	N	1434	-0-	-85 B	-0-	1	1	1272	2	N	146	166	1			119
							161	9									
06	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1	1	1222	2	N	189	159	1			149
							208	9									
07	1457	N	1451	-0-	-6 B	-0-	1	1	1243	2	N	188	167	1			170
							207	9									
08	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1	1	1311	2	N	153	166	1			157
							168	9									
09	1440	N	1411	-0-	-29 B	-0-	1	1	1246	2	N	149	172	1			134
							164	9									

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	2183	-0-	-7 B	-0-	63	1	2112	3	N	7					166
							8	9									
05	2263	X	1285	-0-	-978 B	-0-	37	1	1246	3	N	2	2	8			166
							2	9									
06	2220	X	1462	-0-	-758 B	-0-	45	1	1417	3	N	-0-					166
07	2294	X	1689	-0-	-605 B	-0-	54	1	1633	3	N	2	2	8			166
							2	9									
08	2446	N	2446	-0-	-0- B	-0-	74	1	2364	3	N	7	1	8			172
							8	9									
*09	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	61	1	1877	3	N	-0-	145	1			27

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5335	X	4158	-0-	-1177 B	-0-	4154	2	4	9	Y	4					5
05	3383	X	3383	-0-	-0- B	-0-	3382	2	1	9	Y	1					6
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	NO RPT	-0-	-4170 B	-0-					Y	NO RPT					10

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2275	X	1040	-0-	-1235 B	-0-	1038	2	2	9	Y	2					18
05	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	845	2	1	9	Y	1					19
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	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					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
04	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	1592	2	2	9	Y	2					12
05	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1296	2	2	9	Y	2					14
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	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					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
04	810	N	712	-0-	-98 B	-0-	44	1	668	2	N	-0-					103
05	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	58	1	668	2	N	3					106
							3	9									
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									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084391 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11451 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	56	1	850	2	N	-0-					62
05	899	N	685	-0-	-214 B	-0-	54	1	631	2	N	-0-					62
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

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 091208 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11566 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	71	1	1087	2	N	37					154
							41	9									
05	1178	N	1128	-0-	-50 B	-0-	90	1	1038	2	N	-0-					154
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

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	69	1	1046	2	Y	4					36
							4	9									
05	961	N	745	-0-	-216 B	-0-	59	1	684	2	Y	2					38
							2	9									
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

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
04	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	38	1	565	2	Y	4					60
								4	9									
05	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	38	1	554	2	Y	-0-					60
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									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097945 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560

04	1575	N	1575	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1474	2	N	4					17
								4	9									
05	1674	N	1563	-0-	-111	B	-0-	124	1	1439	2	N	-0-					17
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									

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098279 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832

*04	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	7	1	114	2	Y	-0-	25	1			-0-
*05	93	N	92	-0-	-1	B	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					-0-
*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-

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769

04	1505	N	1505	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1412	2	Y	-0-					23
05	1498	N	1498	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1358	2	Y	21					44
								23	9									
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

WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795

04	1065	N	1065	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1000	2	N	-0-					108
05	1089	N	1089	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1002	2	N	-0-					108
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 1 RRCID -> 101647 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3675	X	3675	-0-	-0- B	-0-	226	1	3449	2	N	-0-					112
05	2874	N	2874	-0-	-0- B	-0-	229	1	2599	2	N	42					154
							46	9									
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

BURKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 102615 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	111	1	1689	2	N	-0-					17
05	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	139	1	1605	2	N	60					77
							66	9									
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

MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 103438 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	X	300	-0-	-1440 B	-0-	18	1	282	2	N	-0-					88
05	527	X	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					88
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

WARREN, SM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105798 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
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

WILSON, GB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105799 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	-0-	-0-	-2430 B	-0-					N	-0-					110
05	2511	X	-0-	-0-	-2511 B	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
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									

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

04	960	N	354	-0-	-606 B	-0-	22	1	329	2	Y	3					54
							3	9									
05	465	N	203	-0-	-262 B	-0-	13	1	190	2	Y	-0-					54
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									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 109198 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030

04	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	23	1	345	2	N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
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

MURPHY, HJ GU I WELL #: 1 RRCID -> 110481 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289

04	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	67	1	1002	2	N	14					124
							15	9									
05	1271	N	815	-0-	-456 B	-0-	51	1	749	2	N	14	88	1			50
							15	9									
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	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	42	1	605	2	N	6					63
							7	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
04	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	45	1	684	2	N	10					137
							11	9									
05	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	59	1	679	2	N	7					144
							8	9									
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									

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
04	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	67	1	1006	2	N	20					125
							22	9									
05	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	72	1	1059	2	N	6	109	1			22
							7	9									
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									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	834	-0-	-186 B	-0-	51	1	783	2	Y	-0-					4
05	930	N	854	-0-	-76 B	-0-	68	1	786	2	Y	-0-	4	1			-0-
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									

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172875 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	64	1	983	2	Y	3	37	1			6
							3	9									
05	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	83	1	960	2	Y	-0-					6
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	19	-0-	-281 B	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	3	1	39	2	Y	20					20
							22	9									
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

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
04	330	N	191	-0-	-139 B	-0-	12	1	179	2	N	-0-					30
05	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	17	1	196	2	N	20					50
							22	9									
*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-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1367	-0-	-133 B	-0-	83	1	1273	2	N	10					172
							11	9									
05	1426	N	1255	-0-	-171 B	-0-	99	1	1147	2	N	8					180
							9	9									
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

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1603	-0-	-17 B	-0-	98	1	1494	2	N	10					47
							11	9									
05	1643	N	1573	-0-	-70 B	-0-	124	1	1437	2	N	11					58
							12	9									
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									

WARE, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1449	-0-	-21 B	-0-	89	1	1354	2	N	5					87
							6	9									
05	1550	N	1422	-0-	-128 B	-0-	113	1	1303	2	N	5					92
							6	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1410	-0-		-30	B	-0-	87	1	1321	2	N	2					32
									2	9									
05	1643	N	1498	-0-		-145	B	-0-	119	1	1375	2	N	4					36
									4	9									
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									

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
04	2850	X	2672	-0-		-178	B	-0-	163	1	2484	2	Y	23					56
									25	9									
05	2759	X	2512	-0-		-247	B	-0-	198	1	2292	2	Y	20					76
									22	9									
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									

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
04	2100	X	1971	-0-		-129	B	-0-	121	1	1814	2	Y	33					39
									36	9									
05	2170	X	1980	-0-		-190	B	-0-	125	1	1841	2	Y	13					52
									14	9									
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									

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
04	1583	N	1583	-0-		-0-	B	-0-	97	1	1486	2	N	-0-					62
05	1638	N	1638	-0-		-0-	B	-0-	124	1	1436	2	N	71					133
									78	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185555 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1347	-0-	-33 B	-0-	82	1	1255	2	N	9					172
							10	9									
05	1426	N	1343	-0-	-83 B	-0-	106	1	1223	2	N	13					185
							14	9									
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									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185769 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	71	1	1083	2	N	-0-					62
05	1209	N	1161	-0-	-48 B	-0-	91	1	1059	2	N	10					72
							11	9									
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

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185771 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	100	1	1525	2	N	17					97
							19	9									
05	1612	N	1355	-0-	-257 B	-0-	108	1	1246	2	N	1					98
							1	9									
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									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186367 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1760	N	1760	-0-	-0- B	-0-	108	1	1642	2	N	9					62
							10	9									
05	1674	N	1591	-0-	-83 B	-0-	126	1	1458	2	N	6					68
							7	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1605	-0-	-105 B	-0-	99	1	1506	2	N	-0-					135
05	1798	N	1659	-0-	-139 B	-0-	132	1	1525	2	N	2					137
							2	9									
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									

WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1966	N	1966	-0-	-0- B	-0-	121	1	1845	2	Y	-0-	101	1			-0-
05	2046	N	1918	-0-	-128 B	-0-	152	1	1762	2	Y	4					4
							4	9									
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									

BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	124	1	1839	2	Y	-0-					3
05	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	196	1	2228	2	Y	25					28
							28	9									
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									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 187497 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11290 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	685	-0-	-5 B	-0-	42	1	637	2	N	5					99
							6	9									
05	713	N	710	-0-	-3 B	-0-	56	1	651	2	N	3					102
							3	9									
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2873	X	2873	-0-		-0-	B	-0-	179	1	2692	2	Y	2					5
									2	9									
05	3131	X	2838	-0-		-293	B	-0-	179	1	2639	2	Y	18					23
									20	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2411	-0-		-889	B	-0-	151	1	2248	2	Y	11					25
									12	9									
05	3410	X	2341	-0-		-1069	B	-0-	189	1	2143	2	Y	8	32	1			1
									9	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	-0-	-0-		-2610	B	-0-					Y	-0-					31
05	2625	X	2625	-0-		-0-	B	-0-	206	1	2380	2	Y	35					66
									39	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1998	N	1998	-0-		-0-	B	-0-	120	1	1834	2	N	40					55
									44	9									
05	2046	N	1886	-0-		-160	B	-0-	150	1	1736	2	N	-0-					55
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1903	N	1903	-0-		-0-	B	-0-	114	1	1744	2	N	41					113
									45	9									
05	1953	N	1843	-110			B	-0-	145	1	1680	2	N	16					129
									18	9									
06	1890	N	1828	-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	-14			B	-0-	168	1	1633	2	N	13					173
									14	9									
*09	1830	N	1750	-80			B	-0-	147	1	1592	2	N	10					183
									11	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1605	-0-		-135	B	-0-	98	1	1497	2	N	9					109
									10	9									
05	1705	N	1528	-0-		-177	B	-0-	121	1	1396	2	N	10					119
									11	9									
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									

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
04	2104	N	2104	-0-		-0-	B	-0-	130	1	1950	2	Y	22					26
									24	9									
05	2920	N	2920	-0-		-0-	B	-0-	184	1	2710	2	Y	24					50
									26	9									
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									

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
04	2082	N	2082	-0-		-0-	B	-0-	132	1	1950	2	N	-0-					45
05	2014	N	2014	-0-		-0-	B	-0-	163	1	1842	2	N	8					53
									9	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	1346	-0-	-1594 B	-0-	83	1	1260	2	Y	3					56
							3	9									
05	3038	X	1321	-0-	-1717 B	-0-	105	1	1216	2	Y	-0-					56
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									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2256	N	2256	-0-	-0- B	-0-	139	1	2115	2	N	2					142
							2	9									
05	2294	N	2290	-0-	-4 B	-0-	179	1	2067	2	N	40					182
							44	9									
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									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	144	1	2197	2	Y	-0-					6
05	2519	N	2519	-0-	-0- B	-0-	200	1	2316	2	Y	3					9
							3	9									
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									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2958	N	2958	-0-	-0- B	-0-	182	1	2773	2	Y	3					88
							3	9									
05	2812	N	2812	-0-	-0- B	-0-	223	1	2576	2	Y	12	89	1			11
							13	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1864	N	1864	-0-	-0- B	-0-	113	1	1731	2	N	18	172	1			19
							20	9									
05	1857	N	1857	-0-	-0- B	-0-	148	1	1708	2	N	1					20
							1	9									
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

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 192016 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3312	-0-	-48 B	-0-	203	1	3103	2	Y	5					18
							6	9									
05	3441	X	3257	-0-	-184 B	-0-	259	1	2995	2	Y	3					21
							3	9									
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									

WARREN, SM GU1 WELL #: 3 RRCID -> 192018 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2417	N	2417	-0-	-0- B	-0-	150	1	2247	2	Y	18					58
							20	9									
05	2542	N	2501	-0-	-41 B	-0-	156	1	2302	2	Y	39	86	1			11
							43	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	7
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	7
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2012 - P&A 11-30-2012

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	1	1	11	2	N	-0-					7
05	4538	X	4538	-0-	-0- B	-0-	361	1	4176	2	N	1					8
							1	9									
06	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					8
07	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					8
08	2852	X	-0-	-0-	-2852 B	-0-					N	-0-					8
*09	2760	X	-0-	-0-	-2760 B	-0-					N	-0-					8

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 193001 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2677	N	2677	-0-	-0- B	-0-	165	1	2511	2	N	1					53
							1	9									
05	2759	N	2386	-0-	-373 B	-0-	190	1	2196	2	N	-0-					53
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

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1301	-0-	-619 B	-0-	79	1	1212	2	N	9					155
							10	9									
05	1922	N	1864	-0-	-58 B	-0-	146	1	1695	2	N	21					176
							23	9									
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	1758	-0-	-102 B	-0-	162	1	1574	2	N	20	176	1			20
							22	9									
*09	1770	N	1539	-0-	-231 B	-0-	130	1	1409	2	N	-0-					20

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2841	N	2841	-0-	-0- B	-0-	175	1	2666	2	N	-0-					33
05	2945	N	2744	-0-	-201 B	-0-	218	1	2526	2	N	-0-					33
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									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1682	-0-	-268 B	-0-	103	1	1568	2	N	10					125
							11	9									
05	2108	N	1338	-0-	-770 B	-0-	106	1	1232	2	N	-0-					125
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1904	-0-	-16 B	-0-	115	1	1758	2	Y	28	117	1			9
							31	9									
05	1984	N	1812	-0-	-172 B	-0-	143	1	1657	2	Y	11					20
							12	9									
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									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1490	X	1490	-0-	-0- B	-0-	95	1	1393	2	Y	2					73
							2	9									
05	1645	X	1645	-0-	-0- B	-0-	133	1	1491	2	Y	19	83	1			9
							21	9									
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									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	129	1	1962	2	N	-0-					80
05	2170	N	2067	-0-	-103 B	-0-	164	1	1903	2	N	-0-					80
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	2009	-0-	-68 B	-0-	187	1	1819	2	N	3					116
							3	9									
*09	2040	N	2025	-0-	-15 B	-0-	172	1	1853	2	N	-0-					116

WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3174	X	3174	-0-	-0- B	-0-	193	1	2940	2	Y	37					112
							41	9									
05	3011	X	3011	-0-	-0- B	-0-	239	1	2769	2	Y	3					115
							3	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	921	-0-	-1269 B	-0-	60	1	861	2	Y	-0-					29
05	2079	X	2079	-0-	-0- B	-0-	167	1	1887	2	Y	23					52
							25	9									
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									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	40	1	544	2	Y	2					2
							2	9									
05	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	154	1	1732	2	Y	1					3
							1	9									
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									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4611	X	4611	-0-	-0- B	-0-	287	1	4306	2	Y	16					37
							18	9									
05	4712	X	4711	-0-	-1 B	-0-	297	1	4369	2	Y	41					78
							45	9									
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	3318	-0-	-1212 B	-0-	219	1	3078	2	Y	19					84
							21	9									

BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2368	N	2368	-0-	-0- B	-0-	148	1	2203	2	Y	15					15
							17	9									
05	2289	X	2289	-0-	-0- B	-0-	184	1	2085	2	Y	18					33
							20	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2843	N	2843	-0-	-0-	B	-0-	175	1	2666	2	N	2					75
								2	9									
05	2914	N	2758	-0-	-156	B	-0-	219	1	2539	2	N	-0-					75
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

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 195085 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11278 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	29	1	389	2	N	-0-					80
05	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	34	1	344	2	N	-0-					80
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

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3331	X	3331	-0-	-0-	B	-0-	201	1	3064	2	N	60	173	1			16
								66	9									
05	2573	X	2438	-0-	-135	B	-0-	193	1	2238	2	N	6					22
								7	9									
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									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2308	N	2308	-0-	-0-	B	-0-	142	1	2162	2	Y	4					24
								4	9									
05	2073	N	2073	-0-	-0-	B	-0-	163	1	1885	2	Y	23					47
								25	9									
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									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195595 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11163 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	2220	-0-	-0-	B	-0-	140	1	2074	2	Y	5	6	1			2
								6	9									
05	1935	X	1935	-0-	-0-	B	-0-	157	1	1770	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	84	1	1282	2	N	-0-					112
05	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	108	1	1244	2	N	2					114
							2	9									
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

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1669	-0-	-341 B	-0-	102	1	1563	2	Y	4					17
							4	9									
05	1922	N	1805	-0-	-117 B	-0-	143	1	1661	2	Y	1					18
							1	9									
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									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195732 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2654	N	2654	-0-	-0- B	-0-	163	1	2491	2	N	-0-					92
05	2653	N	2653	-0-	-0- B	-0-	211	1	2440	2	N	2					94
							2	9									
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

PERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195734 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	118	1	1797	2	N	1					20
							1	9									
05	2015	N	1911	-0-	-104 B	-0-	149	1	1723	2	N	35					55
							39	9									
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

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195744 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11294 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	112	1	1712	2	Y	1					12
							1	9									
05	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	135	1	1565	2	Y	16					28
							18	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 195915 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	104	1	1590	2	N	8	162	1			18
							9	9									
05	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	135	1	1564	2	N	44					62
							48	9									
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

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195920 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11316 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	113	1	1720	2	N	6					57
							7	9									
05	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	135	1	1568	2	N	2					59
							2	9									
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

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	36	1	549	2	N	-0-					142
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					142
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									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2504	N	2504	-0-	-0- B	-0-	152	1	2284	2	N	62					120
							68	9									
05	2538	N	2538	-0-	-0- B	-0-	161	1	2370	2	N	6					126
							7	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 196669 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11674 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1637	N	1637	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1534	2	N	2					67
								2	9									
05	1504	N	1504	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1384	2	N	-0-					67
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

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	833	-0-	-67	B	-0-	55	1	778	2	Y	-0-					6
05	1209	N	719	-0-	-490	B	-0-	61	1	658	2	Y	-0-					6
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

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197151 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	3	-0-	-387	B	-0-	3	1			N	-0-					125
05	5892	X	5892	-0-	-0-	B	-0-	471	1	5419	2	N	2					127
								2	9									
06	1720	N	1720	-0-	-0-	B	-0-	158	1	1539	2	N	21					148
								23	9									
07	1965	N	1965	-0-	-0-	B	-0-	207	1	1756	2	N	2					150
								2	9									
08	3007	X	2064	-0-	-943	B	-0-	196	1	1868	2	N	-0-					150
*09	2910	X	1989	-0-	-921	B	-0-	172	1	1817	2	N	-0-					150

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1305	N	1305	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1225	2	N	-0-					78
05	1326	N	1326	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1221	2	N	-0-					78
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

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1806	N	1806	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1693	2	N	2					70
								2	9									
05	1785	N	1785	-0-	-0-	B	-0-	142	1	1643	2	N	-0-					70
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197458 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11272 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	105	1	1607	2	Y	11					42
							12	9									
05	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	132	1	1533	2	Y	3					45
							3	9									
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	1356	-0-	-294 B	-0-	118	1	1236	2	Y	2					57
							2	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	1986	-0-	-354 B	-0-	121	1	1852	2	Y	12					26
							13	9									
05	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	175	1	2028	2	Y	5					31
							6	9									
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									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	144	1	2197	2	N	-0-					53
05	2387	N	2129	-0-	-258 B	-0-	169	1	1960	2	N	-0-					53
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									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2339	N	2339	-0-	-0- B	-0-	141	1	2159	2	Y	35					109
							39	9									
05	2294	N	2117	-0-	-177 B	-0-	168	1	1942	2	Y	6					115
							7	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 6 RRCID -> 197646 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2653	N	2653	-0-	-0- B	-0-	163	1	2490	2	N	-0-					22
05	2654	N	2654	-0-	-0- B	-0-	211	1	2443	2	N	-0-					22
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

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197836 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11382 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1016	-0-	-514 B	-0-	62	1	940	2	Y	13	59	1			6
							14	9									
05	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	122	1	1407	2	Y	14					20
							15	9									
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									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	85	1	1293	2	Y	17					36
							19	9									
05	1395	N	1382	-0-	-13 B	-0-	110	1	1270	2	Y	2					38
							2	9									
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

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 197842 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	105	1	1610	2	Y	13					30
							14	9									
05	1798	N	1540	-0-	-258 B	-0-	122	1	1412	2	Y	5					35
							6	9									
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	1646	N	1646	-0-	-0- B	-0-	139	1	1506	2	Y	1					17
							1	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
04	1757	N	1757	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1646	2	Y	3					46
								3	9									
05	1724	N	1724	-0-	-0-	B	-0-	137	1	1585	2	Y	2					48
								2	9									
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	1161	-0-	-219	B	-0-	102	1	1058	2	Y	1					49
								1	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2524	N	2524	-0-	-0-	B	-0-	155	1	2368	2	Y	1					61
								1	9									
05	2365	N	2365	-0-	-0-	B	-0-	186	1	2150	2	Y	26					87
								29	9									
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									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1568	N	1568	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1469	2	N	3					135
								3	9									
05	1643	N	1551	-0-	-92	B	-0-	121	1	1400	2	N	27					162
								30	9									
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

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 198723 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2142	-0-	-18	B	-0-	131	1	2000	2	N	10					37
								11	9									
05	2232	N	2096	-0-	-136	B	-0-	166	1	1918	2	N	11					48
								12	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198725 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11306 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2210	-0-		-70	B	-0-	136	1	2071	2	Y	3				86
									3	9								
05	2418	N	2211	-0-		-207	B	-0-	176	1	2031	2	Y	4				90
									4	9								
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	2281	N	2281	-0-		-0-	B	-0-	192	1	2071	2	Y	16				36
									18	9								

WILSON, GB GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 199030 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2839	-0-		-71	B	-0-	175	1	2627	2	Y	34	140	1		23
									37	9								
05	2976	X	2882	-0-		-94	B	-0-	182	1	2679	2	Y	19				42
									21	9								
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								

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1772	N	1772	-0-		-0-	B	-0-	108	1	1645	2	Y	17				57
									19	9								
05	1767	N	1730	-0-		-37	B	-0-	136	1	1579	2	Y	14				71
									15	9								
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								

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1533	N	1533	-0-		-0-	B	-0-	94	1	1435	2	Y	4				25
									4	9								
05	1488	N	1439	-0-		-49	B	-0-	114	1	1317	2	Y	7				32
									8	9								
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								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 199410 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1778	-0-	-82	B	-0-		109	1	1667	2	N	2					119
									2	9									
05	1953	N	1563	-0-	-390	B	-0-		124	1	1439	2	N	-0-					119
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3511	-0-	-29	B	-0-		219	1	3292	2	N	-0-					170
05	3658	X	3525	-0-	-133	B	-0-		224	1	3297	2	N	4					174
									4	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2083	N	2083	-0-	-0-	B	-0-		128	1	1951	2	Y	4					57
									4	9									
05	2118	N	2118	-0-	-0-	B	-0-		168	1	1944	2	Y	5					62
									6	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	2054	-0-	-16	B	-0-		124	1	1897	2	N	30					122
									33	9									
05	2108	N	2003	-0-	-105	B	-0-		159	1	1841	2	N	3					125
									3	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-2		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-2		Y	NO RPT	-0-
06	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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199845 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1975	-0-		-95	B	-0-	121	1	1853	2	Y	1					55
									1	9									
05	3236	X	3236	-0-		-0-	B	-0-	257	1	2973	2	Y	5					60
									6	9									
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									

WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1261	N	1261	-0-		-0-	B	-0-	77	1	1173	2	N	10					107
									11	9									
05	1269	N	1269	-0-		-0-	B	-0-	99	1	1149	2	N	19					126
									21	9									
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	1504	N	1504	-0-		-0-	B	-0-	138	1	1338	2	N	25					161
									28	9									
*09	1423	N	1423	-0-		-0-	B	-0-	121	1	1302	2	N	-0-					161

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199949 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2262	N	2262	-0-		-0-	B	-0-	135	1	2065	2	N	56					73
									62	9									
05	2325	N	1477	-0-		-848	B	-0-	117	1	1356	2	N	4					77
									4	9									
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									

ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2161	N	2161	-0-		-0-	B	-0-	133	1	2028	2	N	-0-					33
05	2232	N	2077	-0-		-155	B	-0-	165	1	1911	2	N	1					34
									1	9									
06	2190	N	2132	-0-		-58	B	-0-	194	1	1936	2	N	2					36
									2	9									
07	2268	N	2268	-0-		-0-	B	-0-	235	1	2033	2	N	-0-					36
08	2141	N	2141	-0-		-0-	B	-0-	200	1	1941	2	N	-0-					36
*09	2130	N	2114	-0-		-16	B	-0-	179	1	1935	2	N	-0-					36

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEWSOME -A- WELL #: 3 RRCID -> 200432 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2727	-0-	-153 B	-0-	170	1	2553	2	Y	4					47
							4	9									
05	2914	X	2778	-0-	-136 B	-0-	176	1	2596	2	Y	5					52
							6	9									
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									

WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2147	N	2147	-0-	-0- B	-0-	132	1	2015	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2070	-0-	-69 B	-0-	165	1	1905	2	Y	-0-					-0-
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									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	95	1	1455	2	Y	17					51
							19	9									
05	1550	N	1455	-0-	-95 B	-0-	115	1	1336	2	Y	4					55
							4	9									
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	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	118	1	1271	2	Y	4					17
							4	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1474	-0-	-26 B	-0-	90	1	1376	2	Y	7					27
							8	9									
05	1550	N	1294	-0-	-256 B	-0-	102	1	1182	2	Y	9					36
							10	9									
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	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	124	1	1343	2	Y	13					68
							14	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
04	1710	N	1659	-0-	-51 B	-0-	102	1	1557	2	Y	-0-					9
05	1736	N	1171	-0-	-565 B	-0-	92	1	1062	2	Y	15					24
							17	9									
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									

MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

04	3900	X	3000	-0-	-900 B	-0-	188	1	2809	2	Y	3					70
							3	9									
05	3441	X	3046	-0-	-395 B	-0-	244	1	2774	2	Y	25					95
							28	9									
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									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 201164 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536

04	1680	N	1227	-0-	-453 B	-0-	77	1	1108	2	N	38					55
							42	9									
05	1364	N	1331	-0-	-33 B	-0-	107	1	1192	2	N	29					84
							32	9									
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									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774

04	2614	X	2614	-0-	-0- B	-0-	161	1	2453	2	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2534	-0-	-163 B	-0-	201	1	2330	2	Y	3					3
							3	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	99	1	1514	2	N	-0-					135
05	1643	N	1585	-0-	-58 B	-0-	126	1	1457	2	N	2					137
							2	9									
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

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201275 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1981	N	1981	-0-	-0- B	-0-	122	1	1859	2	N	-0-					58
05	2077	N	2075	-0-	-2 B	-0-	161	1	1867	2	N	43					101
							47	9									
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	2052	-0-	-25 B	-0-	191	1	1859	2	N	2					105
							2	9									
*09	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	165	1	1781	2	N	-0-					105

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 201317 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	101	1	1538	2	N	7					84
							8	9									
05	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	129	1	1496	2	N	50					134
							55	9									
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

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201318 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11268 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	86	1	1316	2	N	4					79
							4	9									
05	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	119	1	1382	2	N	2					81
							2	9									
06	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	138	1	1379	2	N	-0-					81
07	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	167	1	1444	2	N	-0-					81
08	1488	N	1482	-0-	-6 B	-0-	138	1	1344	2	N	-0-					81
*09	1530	N	1345	-0-	-185 B	-0-	114	1	1231	2	N	-0-					81

ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	X	1683	-0-	-87 B	-0-	103	1	1577	2	N	3					127
							3	9									
05	1829	X	1720	-0-	-109 B	-0-	133	1	1543	2	N	40					167
							44	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	112	1	1712	2	N	1					140
							1	9									
05	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	163	1	1885	2	N	3					143
							3	9									
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	2048	N	2048	-0-	-0- B	-0-	189	1	1836	2	N	21					166
							23	9									
*09	1997	N	1997	-0-	-0- B	-0-	169	1	1828	2	N	-0-					166

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201331 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11266 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2187	N	2187	-0-	-0- B	-0-	134	1	2042	2	N	10					132
							11	9									
05	2161	N	2161	-0-	-0- B	-0-	171	1	1984	2	N	5					137
							6	9									
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	2188	N	2188	-0-	-0- B	-0-	185	1	2002	2	N	1					24
							1	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3988	X	3988	-0-	-0- B	-0-	245	1	3678	2	Y	59					65
							65	9									
05	4185	X	3477	-0-	-708 B	-0-	219	1	3227	2	Y	28					93
							31	9									
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									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3003	X	3003	-0-	-0- B	-0-	188	1	2815	2	Y	-0-					7
05	2746	X	2746	-0-	-0- B	-0-	222	1	2523	2	Y	1					8
							1	9									
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	2465	-0-	-294 B	-0-	232	1	2216	2	Y	15					27
							17	9									
*09	2820	N	2484	-0-	-336 B	-0-	214	1	2270	2	Y	-0-					27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	761	-0-	-229 B	-0-	47	1	714	2	N	-0-					55
05	6616	X	6616	-0-	-0- B	-0-	526	1	6082	2	N	7					62
							8	9									
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	1954	-0-	-805 B	-0-	186	1	1766	2	N	2					69
							2	9									
*09	2670	X	2229	-0-	-441 B	-0-	193	1	2036	2	N	-0-					69

WARE, J. F. WELL #: 8 RRCID -> 201628 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2247	-0-	-33 B	-0-	138	1	2105	2	N	4	195	1			18
							4	9									
05	2325	N	1820	-0-	-505 B	-0-	145	1	1675	2	N	-0-					18
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									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2210	-0-	-10 B	-0-	136	1	2071	2	N	3					122
							3	9									
05	2294	N	2100	-0-	-194 B	-0-	167	1	1933	2	N	-0-					122
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

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 202702 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	970	-0-	-200 B	-0-	61	1	909	2	Y	-0-					17
05	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	122	1	1362	2	Y	-0-					17
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

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1568	-0-	-382 B	-0-	96	1	1471	2	Y	1					77
							1	9									
05	1777	X	1777	-0-	-0- B	-0-	141	1	1628	2	Y	7					84
							8	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2479	-0-	-701 B	-0-	150	1	2289	2	Y	36	74	1			8
							40	9									
05	3286	X	3140	-0-	-146 B	-0-	245	1	2838	2	Y	52					60
							57	9									
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									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	2973	-0-	-897 B	-0-	181	1	2756	2	Y	33	98	1			23
							36	9									
05	3627	X	2904	-0-	-723 B	-0-	228	1	2644	2	Y	29					52
							32	9									
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	2747	-0-	-43 B	-0-	233	1	2473	2	Y	37					72
							41	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	1530	-0-	-960 B	-0-	98	1	1432	2	Y	-0-					15
05	2573	X	1074	-0-	-1499 B	-0-	89	1	983	2	Y	2					17
							2	9									
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	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	167	1	1755	2	Y	2					63
							2	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1291	-0-	-539 B	-0-	79	1	1209	2	N	3					58
							3	9									
05	2294	N	1831	-0-	-463 B	-0-	146	1	1685	2	N	-0-					58
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2893	X	2893	-0-	-0- B	-0-	176	1	2682	2	Y	32	46	1			19
							35	9									
05	3068	X	3068	-0-	-0- B	-0-	232	1	2679	2	Y	143	120	1			42
							157	9									
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									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2316	-0-	-114 B	-0-	142	1	2173	2	N	1					73
							1	9									
05	2573	N	2153	-0-	-420 B	-0-	170	1	1972	2	N	10					83
							11	9									
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	2211	N	2211	-0-	-0- B	-0-	206	1	2003	2	N	2					86
							2	9									
*09	2310	N	1997	-0-	-313 B	-0-	169	1	1828	2	N	-0-					86

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2349	-0-	-741 B	-0-	146	1	2172	2	Y	28	35	1			16
							31	9									
05	2883	X	2586	-0-	-297 B	-0-	206	1	2341	2	Y	35	42	1			9
							39	9									
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	2540	N	2540	-0-	-0- B	-0-	241	1	2296	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
*09	2512	N	2512	-0-	-0- B	-0-	217	1	2295	2	Y	-0-					4

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2284	-0-	-56 B	-0-	140	1	2142	2	Y	2					23
							2	9									
05	2387	N	2259	-0-	-128 B	-0-	178	1	2064	2	Y	15					38
							17	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2680	N	2680	-0-	-0- B	-0-	165	1	2514	2	Y	1					1
							1	9									
05	2263	N	2263	-0-	-0- B	-0-	180	1	2081	2	Y	2					3
							2	9									
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

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203103 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1670	-0-	-100 B	-0-	102	1	1560	2	Y	7					49
							8	9									
05	1798	N	1374	-0-	-424 B	-0-	109	1	1259	2	Y	5					54
							6	9									
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									

MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	2085	-0-	-315 B	-0-	128	1	1954	2	Y	3					62
							3	9									
05	2148	X	2148	-0-	-0- B	-0-	169	1	1953	2	Y	24					86
							26	9									
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									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	4050	-0-	-0- B	-0-	249	1	3801	2	Y	-0-	93	1			-0-
05	4154	X	4029	-0-	-125 B	-0-	319	1	3692	2	Y	16					16
							18	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1379	-0-	-361 B	-0-	86	1	1293	2	N	-0-					109
05	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	112	1	1645	2	N	34					143
							37	9									
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									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2290	N	2290	-0-	-0- B	-0-	141	1	2148	2	Y	1					91
							1	9									
05	2108	N	2061	-0-	-47 B	-0-	164	1	1893	2	Y	4	90	1			5
							4	9									
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									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	89	1	1349	2	Y	17					50
							19	9									
05	2885	N	2885	-0-	-0- B	-0-	233	1	2648	2	Y	4					54
							4	9									
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									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	129	1	1972	2	Y	13	58	1			8
							14	9									
05	2139	N	1965	-0-	-174 B	-0-	155	1	1795	2	Y	14					22
							15	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3680	X	3680	-0-	-0-	B	-0-	229	1	3445	2	N	5					53
								6	9									
05	3747	X	3747	-0-	-0-	B	-0-	238	1	3506	2	N	3					56
								3	9									
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

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203822 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1653	N	1653	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1545	2	Y	3					22
								3	9									
05	2108	N	2094	-0-	-14	B	-0-	169	1	1910	2	Y	14					36
								15	9									
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									

MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	1377	-0-	-813	B	-0-	84	1	1289	2	Y	4					15
								4	9									
05	1798	N	1353	-0-	-445	B	-0-	107	1	1240	2	Y	5					20
								6	9									
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									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3076	-0-	-254	B	-0-	189	1	2887	2	N	-0-					115
05	3317	X	2855	-0-	-462	B	-0-	227	1	2628	2	N	-0-					115
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3370	-0-	-20 B	-0-	206	1	3142	2	N	20					135
							22	9									
05	3410	X	2702	-0-	-708 B	-0-	214	1	2473	2	N	14					149
							15	9									
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									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1256	X	1256	-0-	-0- B	-0-	81	1	1173	2	Y	2					29
							2	9									
05	2356	X	1284	-0-	-1072 B	-0-	105	1	1173	2	Y	5					34
							6	9									
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									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2803	X	2803	-0-	-0- B	-0-	174	1	2595	2	N	31	186	1			17
							34	9									
05	2821	X	2268	-0-	-553 B	-0-	184	1	2080	2	N	4					21
							4	9									
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

PERRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204305 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	98	1	1499	2	N	3					120
							3	9									
05	1550	N	1519	-0-	-31 B	-0-	120	1	1393	2	N	5					125
							6	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 204394 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2442	-0-	-438 B	-0-	147	1	2243	2	N	47					154
							52	9									
05	3069	X	2327	-0-	-742 B	-0-	183	1	2118	2	N	24	156	1			22
							26	9									
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									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2309	N	2309	-0-	-0- B	-0-	142	1	2166	2	Y	1					4
							1	9									
05	2511	N	2306	-0-	-205 B	-0-	183	1	2121	2	Y	2					6
							2	9									
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	2402	N	2402	-0-	-0- B	-0-	223	1	2164	2	Y	14					20
							15	9									
*09	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	191	1	2061	2	Y	-0-					20

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	1307	-0-	-523 B	-0-	80	1	1224	2	Y	3					32
							3	9									
05	1798	N	1752	-0-	-46 B	-0-	139	1	1610	2	Y	3					35
							3	9									
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

BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	93	1	1379	2	Y	13					28
							14	9									
05	1550	N	1524	-0-	-26 B	-0-	123	1	1382	2	Y	17					45
							19	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1893	N	1893	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1771	2	Y	5					10
								6	9									
05	1922	N	1790	-0-	-132	B	-0-	142	1	1638	2	Y	9					19
								10	9									
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	1706	-0-	-94	B	-0-	143	1	1548	2	Y	14					51
								15	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1595	N	1595	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1494	2	N	3					85
								3	9									
05	1838	N	1838	-0-	-0-	B	-0-	146	1	1690	2	N	2					87
								2	9									
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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3101	-0-	-259	B	-0-	191	1	2908	2	N	2					46
								2	9									
05	3472	X	3323	-0-	-149	B	-0-	264	1	3059	2	N	-0-					46
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

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2243	N	2243	-0-	-0-	B	-0-	137	1	2088	2	Y	16					26
								18	9									
05	2232	N	1865	-0-	-367	B	-0-	148	1	1717	2	Y	-0-					26
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									

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
04	3870	X	3104	-0-	-766 B	-0-	194	1	2910	2	N	-0-					109
05	3968	X	3577	-0-	-391 B	-0-	227	1	3343	2	N	6					115
							7	9									
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									

BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2343	N	2343	-0-	-0- B	-0-	140	1	2141	2	N	56	191	1			22
							62	9									
05	2418	N	1974	-0-	-444 B	-0-	157	1	1811	2	N	5					27
							6	9									
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

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2331	-0-	-39 B	-0-	142	1	2134	2	N	50					94
							55	9									
05	2415	N	2415	-0-	-0- B	-0-	153	1	2255	2	N	6					100
							7	9									
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									

BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	107	1	1639	2	N	55					132
							61	9									
05	1767	N	1578	-0-	-189 B	-0-	125	1	1451	2	N	2					134
							2	9									
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									

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
04	2391	N	2391	-0-	-0- B	-0-	145	1	2156	2	Y	82	111	1			28
							90	9									
05	2435	N	2435	-0-	-0- B	-0-	190	1	2147	2	Y	89					117
							98	9									
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									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	79	1	1137	2	Y	4					23
							4	9									
05	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	83	1	916	2	Y	15					38
							17	9									
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									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3142	X	3142	-0-	-0- B	-0-	192	1	2927	2	Y	21					28
							23	9									
05	3098	X	3098	-0-	-0- B	-0-	244	1	2829	2	Y	23					51
							25	9									
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									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3461	X	3461	-0-	-0- B	-0-	216	1	3244	2	Y	1					1
							1	9									
05	3630	X	3630	-0-	-0- B	-0-	230	1	3387	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
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									

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
04	2700	X	2585	-0-	-115 B	-0-	159	1 4 9	2422	2	Y	4					60
05	2573	N	2548	-0-	-25 B	-0-	203	1 1 9	2344	2	Y	1					61
06	2700	N	2637	-0-	-63 B	-0-	240	1 4 9	2393	2	Y	4					65
07	2772	N	2772	-0-	-0- B	-0-	287	1 2 9	2483	2	Y	2					67
08	2587	N	2587	-0-	-0- B	-0-	239	1 25 9	2323	2	Y	23					90
*09	2640	N	2535	-0-	-105 B	-0-	215	1	2320	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
04	2764	X	2764	-0-	-0- B	-0-	169	1 23 9	2572	2	Y	21					24
05	2716	X	2716	-0-	-0- B	-0-	214	1 25 9	2477	2	Y	23					47
06	2711	X	2711	-0-	-0- B	-0-	245	1 19 9	2447	2	Y	17	51	1			13
07	2848	X	2848	-0-	-0- B	-0-	293	1 21 9	2534	2	Y	19					32
08	2774	X	2774	-0-	-0- B	-0-	256	1 31 9	2487	2	Y	28	58	1			2
*09	2640	N	2625	-0-	-15 B	-0-	221	1 13 9	2391	2	Y	12					14

BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2818	-0-	-32 B	-0-	171	1 33 9	2614	2	Y	30	35	1			4
05	2821	X	2775	-0-	-46 B	-0-	220	1 10 9	2545	2	Y	9					13
06	2790	X	2606	-0-	-184 B	-0-	235	1 29 9	2342	2	Y	26	35	1			4
07	3087	X	3087	-0-	-0- B	-0-	318	1 14 9	2755	2	Y	13					17
08	2790	N	2773	-0-	-17 B	-0-	258	1 10 9	2505	2	Y	9					26
*09	2696	N	2696	-0-	-0- B	-0-	227	1 20 9	2449	2	Y	18	38	1			6

MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1794	X	1794	-0-	-0- B	-0-	110	1 2 9	1682	2	Y	2					46
05	1614	X	1614	-0-	-0- B	-0-	128	1 1 9	1485	2	Y	1					47
06	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	143	1 4 9	1422	2	Y	4					51
07	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	166	1 2 9	1437	2	Y	2					53
08	1612	N	1595	-0-	-17 B	-0-	149	1 2 9	1444	2	Y	2					55
*09	1560	N	1448	-0-	-112 B	-0-	122	1 4 9	1322	2	Y	4					59

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2252	-0-		-238	B	-0-	137	1	2095	2	N	18					160
									20	9									
05	2635	N	2483	-0-		-152	B	-0-	196	1	2272	2	N	14					174
									15	9									
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									

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	1625	-0-		-805	B	-0-	104	1	1508	2	Y	12					21
									13	9									
05	2015	X	1813	-0-		-202	B	-0-	118	1	1683	2	Y	11					32
									12	9									
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									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2247	N	2247	-0-		-0-	B	-0-	136	1	2076	2	Y	32					77
									35	9									
05	1998	N	1998	-0-		-0-	B	-0-	159	1	1836	2	Y	3					80
									3	9									
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	2087	N	2087	-0-		-0-	B	-0-	195	1	1890	2	Y	2					122
									2	9									
*09	2115	N	2115	-0-		-0-	B	-0-	179	1	1936	2	Y	-0-					122

BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2912	X	2912	-0-		-0-	B	-0-	177	1	2702	2	Y	30	65	1			5
									33	9									
05	2824	X	2824	-0-		-0-	B	-0-	224	1	2589	2	Y	10					15
									11	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2076	N	2076	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1936	2	N	8	176	1			22
								9	9									
05	2263	N	1976	-0-	-287	B	-0-	157	1	1769	2	N	45					67
								50	9									
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									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 207761 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2418	-0-	-162	B	-0-	147	1	2241	2	Y	27					127
								30	9									
05	2666	X	2415	-0-	-251	B	-0-	190	1	2196	2	Y	26	128	1			25
								29	9									
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									

BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3115	X	3115	-0-	-0-	B	-0-	192	1	2923	2	N	-0-					80
05	3094	X	3094	-0-	-0-	B	-0-	243	1	2808	2	N	39					119
								43	9									
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									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2887	N	2887	-0-	-0-	B	-0-	176	1	2687	2	Y	22					50
								24	9									
05	2666	N	2345	-0-	-321	B	-0-	186	1	2148	2	Y	10	53	1			7
								11	9									
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									

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
04	3613	X	3613	-0-	-0- B	-0-	222	1	3389	2	Y	2					30
							2	9									
05	3720	X	3526	-0-	-194 B	-0-	280	1	3245	2	Y	1					31
							1	9									
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

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 208320 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4025	X	4025	-0-	-0- B	-0-	247	1	3774	2	Y	4					17
							4	9									
05	4061	X	3701	-0-	-360 B	-0-	294	1	3403	2	Y	4					21
							4	9									
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									

WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2140	-0-	-890 B	-0-	135	1	2005	2	Y	-0-	74	1			17
05	3131	X	2746	-0-	-385 B	-0-	222	1	2524	2	Y	-0-					17
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									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3925	-0-	-65 B	-0-	244	1	3670	2	Y	10					52
							11	9									
05	4030	X	3215	-0-	-815 B	-0-	204	1	3011	2	Y	-0-					52
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									

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
04	2040	N	2023	-0-	-17	B	-0-	128	1	1895	2	Y	-0-					-0-
05	2804	N	2804	-0-	-0-	B	-0-	227	1	2577	2	Y	-0-					-0-
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									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 208880 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2116	-0-	-44	B	-0-	130	1	1982	2	Y	4					13
								4	9									
05	2170	N	1660	-0-	-510	B	-0-	132	1	1528	2	Y	-0-					13
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									

BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2825	N	2825	-0-	-0-	B	-0-	170	1	2600	2	Y	50	74	1			30
								55	9									
05	2883	N	2568	-0-	-315	B	-0-	204	1	2364	2	Y	-0-	30	1			-0-
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									

BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	3017	-0-	-73	B	-0-	180	1	2748	2	Y	81	151	1			35
								89	9									
05	3193	X	2850	-0-	-343	B	-0-	225	1	2608	2	Y	15					50
								17	9									
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									

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
04	2970	X	2712	-0-	-258 B	-0-	165	1	2515	2	Y	29	69	1			1
							32	9									
05	2759	X	2577	-0-	-182 B	-0-	204	1	2360	2	Y	12					13
							13	9									
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									

BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3211	X	3211	-0-	-0- B	-0-	197	1	3010	2	Y	4					71
							4	9									
05	3317	X	3210	-0-	-107 B	-0-	253	1	2926	2	Y	28					99
							31	9									
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									

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
04	1380	N	1317	-0-	-63 B	-0-	79	1	1205	2	N	30	189	1			25
							33	9									
05	1891	N	1571	-0-	-320 B	-0-	125	1	1446	2	N	-0-					25
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									

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
04	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	114	1	1737	2	Y	6					28
							7	9									
05	1860	N	1797	-0-	-63 B	-0-	143	1	1652	2	Y	2					30
							2	9									
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	1780	-0-	-18 B	-0-	166	1	1613	2	Y	1					35
							1	9									
*09	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	151	1	1627	2	Y	-0-					35

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2844	N	2844	-0-	-0- B	-0-	176	1	2648	2	Y	18					50
							20	9									
05	2923	N	2923	-0-	-0- B	-0-	182	1	2680	2	Y	55					105
							61	9									
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									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	4954	-0-	-146 B	-0-	307	1	4615	2	N	29	176	1			25
							32	9									
05	5115	X	4886	-0-	-229 B	-0-	309	1	4547	2	N	27					52
							30	9									
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									

BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	130	1	1988	2	Y	-0-					12
05	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	165	1	1911	2	Y	11					23
							12	9									
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									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1130	-0-	-400 B	-0-	67	1	1026	2	Y	34	98	1			22
							37	9									
05	2310	N	2310	-0-	-0- B	-0-	181	1	2098	2	Y	28					50
							31	9									
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	1923	X	1923	-0-	-0- B	-0-	160	1	1724	2	Y	35					67
							39	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
04	3030	X	2940	-0-	-90 B	-0-	181	1	2758	2	Y	1					6
							1	9									
05	3131	X	2929	-0-	-202 B	-0-	232	1	2679	2	Y	16					22
							18	9									
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

BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1846	N	1846	-0-	-0- B	-0-	113	1	1719	2	Y	13	32	1			13
							14	9									
05	2139	N	1709	-0-	-430 B	-0-	136	1	1573	2	Y	-0-	13	1			-0-
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									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209757 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11468 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1526	-0-	-64 B	-0-	94	1	1432	2	N	-0-					22
05	1674	N	1478	-0-	-196 B	-0-	116	1	1348	2	N	13					35
							14	9									
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									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 209858 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3890	-0-	-220 B	-0-	241	1	3618	2	N	28	187	1			20
							31	9									
05	4247	X	3946	-0-	-301 B	-0-	248	1	3656	2	N	38					58
							42	9									
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									

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
04	2589	N	2589	-0-	-0- B	-0-	159	1 1 9	2429	2	Y	1					61
05	2635	N	2314	-0-	-321 B	-0-	184	1 6 9	2124	2	Y	5					66
06	2520	N	2283	-0-	-237 B	-0-	208	1 1 9	2074	2	Y	1					67
07	2666	N	2460	-0-	-206 B	-0-	255	1 1 9	2204	2	Y	1					68
08	2457	N	2457	-0-	-0- B	-0-	229	1 1 9	2227	2	Y	1					69
*09	2280	N	2231	-0-	-49 B	-0-	188	1 10 9	2033	2	Y	9					78

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 210250 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2124	-0-	-126 B	-0-	129	1 34 9	1961	2	N	31					58
05	2337	N	2337	-0-	-0- B	-0-	186	1 2 9	2149	2	N	2					60
06	2342	N	2342	-0-	-0- B	-0-	211	1 32 9	2099	2	N	29					89
07	2403	N	2403	-0-	-0- B	-0-	249	1 1 9	2153	2	N	1					90
08	2330	N	2330	-0-	-0- B	-0-	216	1 19 9	2095	2	N	17					107
*09	2340	N	2260	-0-	-80 B	-0-	192	1	2068	2	N	-0-					107

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210266 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2269	N	2269	-0-	-0- B	-0-	143	1 1 9	2125	2	Y	1					12
05	2305	N	2305	-0-	-0- B	-0-	187	1 6 9	2112	2	Y	5					17
06	2117	N	2117	-0-	-0- B	-0-	196	1 1 9	1920	2	Y	1					18
07	1851	N	1851	-0-	-0- B	-0-	195	1 1 9	1655	2	Y	1					19
08	2294	N	945	-0-	-1349 B	-0-	91	1 6 9	848	2	Y	5					24
*09	2130	N	2041	-0-	-89 B	-0-	177	1	1864	2	Y	-0-					24

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	2246	-0-	-184 B	-0-	138	1 2 9	2106	2	Y	2					55
05	2418	X	2234	-0-	-184 B	-0-	177	1 7 9	2050	2	Y	6					61
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 2 9	2114	2	Y	2					63
08	2318	N	2318	-0-	-0- B	-0-	216	1 8 9	2094	2	Y	7					70
*09	2649	N	2649	-0-	-0- B	-0-	228	1 2 9	2419	2	Y	2					72

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
04	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	129	1	1961	2	N	1	163	1			17
							1	9									
05	2108	N	1689	-0-	-419 B	-0-	134	1	1551	2	N	4					21
							4	9									
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									

BURKE, FRANK WELL #: 14 RRCID -> 210745 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2487	N	2487	-0-	-0- B	-0-	152	1	2321	2	Y	13	38	1			15
							14	9									
05	2537	N	2537	-0-	-0- B	-0-	202	1	2335	2	Y	-0-	15	1			-0-
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									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 210751 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	2503	-0-	-1397 B	-0-	156	1	2347	2	Y	-0-					9
05	4030	X	2879	-0-	-1151 B	-0-	182	1	2675	2	Y	20					29
							22	9									
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									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 210888 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11294 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325 B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 210963 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	117	1	1780	2	Y	10					14
							11	9									
05	2931	N	2931	-0-	-0- B	-0-	231	1	2677	2	Y	21					35
							23	9									
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	2111	-0-	-121 B	-0-	197	1	1913	2	Y	1					54
							1	9									
*09	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	180	1	1943	2	Y	-0-					54

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 211010 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1848	X	1848	-0-	-0- B	-0-	112	1	1706	2	Y	27					47
							30	9									
05	5363	X	1957	-0-	-3406 B	-0-	153	1	1774	2	Y	27	61	1			13
							30	9									
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									

BRIGHT WELL #: 10 RRCID -> 211300 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11708 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	131	1	1936	2	Y	-0-					-0-
05	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	164	1	1852	2	Y	-0-					-0-
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									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1927	-0-	-23 B	-0-	116	1	1771	2	Y	36	96	1			15
							40	9									
05	2046	N	1434	-0-	-612 B	-0-	114	1	1319	2	Y	1					16
							1	9									
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									

BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3100	-0-	-200 B	-0-	185	1	2823	2	Y	84					92
							92	9									
05	3379	X	3188	-0-	-191 B	-0-	251	1	2909	2	Y	25					117
							28	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3661	-0-	-179 B	-0-	227	1	3411	2	Y	21					35
							23	9									
05	3937	X	3819	-0-	-118 B	-0-	241	1	3549	2	Y	26					61
							29	9									
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									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	89	1	1355	2	N	-0-					35
05	2400	N	2400	-0-	-0- B	-0-	191	1	2207	2	N	2					37
							2	9									
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

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	77	1	1176	2	N	-0-					75
05	1302	N	1249	-0-	-53 B	-0-	99	1	1150	2	N	-0-					75
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

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2090	N	2090	-0-	-0- B	-0-	128	1	1955	2	N	6	158	1			15
							7	9									
05	2201	N	2014	-0-	-187 B	-0-	160	1	1848	2	N	5					20
							6	9									
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

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3447	X	3447	-0-	-0- B	-0-	208	1	3178	2	N	55					149
							61	9									
05	3361	X	3361	-0-	-0- B	-0-	266	1	3075	2	N	18					167
							20	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	5483	-0-	-337 B	-0-	341	1	5123	2	Y	17					28
							19	9									
05	5890	X	5522	-0-	-368 B	-0-	348	1	5129	2	Y	41					69
							45	9									
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									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3940	X	3940	-0-	-0- B	-0-	244	1	3673	2	Y	21					37
							23	9									
05	3924	X	3924	-0-	-0- B	-0-	248	1	3647	2	Y	26					63
							29	9									
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									

WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2531	N	2531	-0-	-0- B	-0-	153	1	2343	2	Y	32					55
							35	9									
05	2511	N	2389	-0-	-122 B	-0-	190	1	2199	2	Y	-0-					55
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									

BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	118	1	1740	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1851	-0-	-102 B	-0-	151	1	1700	2	Y	-0-					-0-
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3211	X	3211	-0-	-0-	B	-0-	196	1	2990	2	Y	23					35
								25	9									
05	3596	X	3289	-0-	-307	B	-0-	260	1	3006	2	Y	21					56
								23	9									
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									

BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

04	1707	N	1707	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1598	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1605	-0-	-131	B	-0-	129	1	1447	2	Y	26					26
								29	9									
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									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

04	1590	N	1483	-0-	-107	B	-0-	91	1	1390	2	N	2					112
								2	9									
05	1612	N	1425	-0-	-187	B	-0-	113	1	1309	2	N	3					115
								3	9									
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									

WARREN, SM GU1 WELL #: 5 RRCID -> 213518 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038

04	3420	X	3356	-0-	-64	B	-0-	207	1	3105	2	Y	40	55	1			11
								44	9									
05	3627	X	3397	-0-	-230	B	-0-	213	1	3144	2	Y	36					47
								40	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 213736 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3193	-0-	-587 B	-0-	199	1	2994	2	Y	-0-					4
05	3813	X	3712	-0-	-101 B	-0-	236	1	3475	2	Y	1					5
							1	9									
06	3690	X	3120	-0-	-570 B	-0-	195	1	2925	2	Y	-0-					5
07	3782	X	3405	-0-	-377 B	-0-	217	1	3188	2	Y	-0-					5
08	3720	X	2702	-0-	-1018 B	-0-	177	1	2525	2	Y	-0-					5
*09	3600	X	3242	-0-	-358 B	-0-	213	1	3029	2	Y	-0-					5

BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2485	N	2485	-0-	-0- B	-0-	157	1	2328	2	Y	-0-					9
05	2511	N	2447	-0-	-64 B	-0-	196	1	2223	2	Y	25					34
							28	9									
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									

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
04	2400	X	1917	-0-	-483 B	-0-	118	1	1798	2	Y	1					23
							1	9									
05	2170	X	2042	-0-	-128 B	-0-	161	1	1866	2	Y	14					37
							15	9									
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

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
04	2398	N	2398	-0-	-0- B	-0-	147	1	2251	2	Y	-0-					12
05	2440	N	2440	-0-	-0- B	-0-	194	1	2246	2	Y	-0-					12
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									

WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3489	X	3489	-0-	-0- B	-0-	215	1	3238	2	Y	33					42
							36	9									
05	4108	X	4108	-0-	-0- B	-0-	260	1	3835	2	Y	12					54
							13	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	46	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868

04	2160	N	2055	-0-	-105	B	-0-	126	1	1926	2	Y	3					90
								3	9									
05	2201	N	2029	-0-	-172	B	-0-	160	1	1849	2	Y	18	98	1			10
								20	9									
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									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

04	3120	X	2978	-0-	-142	B	-0-	186	1	2792	2	N	-0-					101
05	3224	X	3102	-0-	-122	B	-0-	195	1	2878	2	N	26					127
								29	9									
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									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

04	3132	X	3132	-0-	-0-	B	-0-	190	1	2894	2	Y	44					100
								48	9									
05	3100	X	2825	-0-	-275	B	-0-	223	1	2579	2	Y	21	109	1			12
								23	9									
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									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750

04	1821	X	1821	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1696	2	Y	13					48
								14	9									
05	2139	X	1679	-0-	-460	B	-0-	133	1	1542	2	Y	4					52
								4	9									
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	1736	N	1736	-0-	-0-	B	-0-	147	1	1588	2	Y	1					22
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3150	-0-	-360	B	-0-	196	1	2952	2	Y	2					2
								2	9									
05	3503	X	3186	-0-	-317	B	-0-	202	1	2973	2	Y	10	9	1			3
								11	9									
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									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2069	-0-	-61	B	-0-	128	1	1921	2	N	18					70
								20	9									
05	2170	N	1949	-0-	-221	B	-0-	123	1	1813	2	N	12					82
								13	9									
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									

MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2107	N	2107	-0-	-0-	B	-0-	132	1	1958	2	Y	15					44
								17	9									
05	2051	N	2051	-0-	-0-	B	-0-	162	1	1849	2	Y	36					80
								40	9									
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									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215495 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1458	-0-	-42	B	-0-	90	1	1367	2	Y	1					21
								1	9									
05	1612	N	1475	-0-	-137	B	-0-	116	1	1344	2	Y	14					35
								15	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3919	X	3919	-0-	-0- B	-0-	242	1	3641	2	Y	33	69	1			32
							36	9									
05	4216	X	4124	-0-	-92 B	-0-	258	1	3793	2	Y	66	68	1			30
							73	9									
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									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2211	-0-	-69 B	-0-	136	1	2038	2	Y	34					40
							37	9									
05	2325	N	2239	-0-	-86 B	-0-	142	1	2090	2	Y	6					46
							7	9									
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									

NEWSOME -A- WELL #: 5 RRCID -> 216097 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4521	-0-	-369 B	-0-	282	1	4237	2	Y	2	78	1			5
							2	9									
05	5022	X	4676	-0-	-346 B	-0-	297	1	4378	2	Y	1					6
							1	9									
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

ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3086	X	3086	-0-	-0- B	-0-	192	1	2884	2	N	9					170
							10	9									
05	2906	X	2906	-0-	-0- B	-0-	184	1	2715	2	N	6					176
							7	9									
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									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	127	1	1943	2	Y	-0-					69
05	2077	N	1995	-0-	-82 B	-0-	159	1	1836	2	Y	-0-					69
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216186 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3408	X	3408	-0-	-0- B	-0-	209	1	3185	2	Y	13	59	1			4
							14	9									
05	3143	X	3143	-0-	-0- B	-0-	249	1	2879	2	Y	14					18
							15	9									
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									

WARE, J. F. WELL #: 11 RRCID -> 216187 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2590	N	2590	-0-	-0- B	-0-	163	1	2421	2	Y	5					86
							6	9									
05	2405	X	2405	-0-	-0- B	-0-	193	1	2188	2	Y	22					108
							24	9									
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	2181	-0-	-399 B	-0-	188	1	1990	2	Y	3					15
							3	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
04	2280	N	2280	-0-	-0- B	-0-	139	1	2128	2	Y	12					26
							13	9									
05	2356	N	1884	-0-	-472 B	-0-	149	1	1729	2	Y	5					31
							6	9									
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									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	75	1	1137	2	Y	9					27
							10	9									
05	1302	N	1217	-0-	-85 B	-0-	97	1	1118	2	Y	2					29
							2	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3415	-0-	-95 B	-0-	210	1	3150	2	Y	50					53
							55	9									
05	3534	X	3185	-0-	-349 B	-0-	201	1	2961	2	Y	21					74
							23	9									
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									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 216922 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2522	N	2522	-0-	-0- B	-0-	155	1	2365	2	Y	2					5
							2	9									
05	2484	N	2484	-0-	-0- B	-0-	197	1	2283	2	Y	4					9
							4	9									
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

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 216945 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	86	1	1305	2	Y	-0-					78
05	1457	N	1252	-0-	-205 B	-0-	99	1	1145	2	Y	7					85
							8	9									
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	1341	-0-	-9 B	-0-	114	1	1227	2	Y	-0-	79	1			10

BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3802	X	3802	-0-	-0- B	-0-	236	1	3542	2	Y	22	28	1			10
							24	9									
05	3870	X	3870	-0-	-0- B	-0-	246	1	3624	2	Y	-0-					10
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	4078	-0-	-242 B	-0-	254	1	3824	2	Y	-0-					43
05	5808	X	5808	-0-	-0- B	-0-	368	1	5422	2	Y	16					59
							18	9									
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	5167	-0-	-533 B	-0-	338	1	4816	2	Y	12	68	1			7
							13	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217439 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11542 - 11792

04	3251	X	3251	-0-	-0- B	-0-	195	1	2976	2	N	73					157
							80	9									
05	3100	X	2912	-0-	-188 B	-0-	229	1	2652	2	N	28					185
							31	9									
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									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932

04	3853	X	3853	-0-	-0- B	-0-	240	1	3613	2	Y	-0-					8
05	3912	X	3912	-0-	-0- B	-0-	247	1	3643	2	Y	20					28
							22	9									
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									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014

04	4440	X	4195	-0-	-245 B	-0-	262	1	3933	2	Y	-0-					34
05	4588	X	4115	-0-	-473 B	-0-	260	1	3836	2	Y	17					51
							19	9									
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	4016	-0-	-244 B	-0-	263	1	3742	2	Y	10	60	1			5
							11	9									

BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862

04	3183	X	3183	-0-	-0- B	-0-	196	1	2987	2	Y	-0-	40	1			-0-
05	3224	X	3145	-0-	-79 B	-0-	249	1	2879	2	Y	15					15
							17	9									
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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2373	N	2373	-0-	-0- B	-0-	146	1	2227	2	Y	-0-					29
05	2294	N	2273	-0-	-21 B	-0-	179	1	2076	2	Y	16					45
							18	9									
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									

MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2636	N	2636	-0-	-0- B	-0-	161	1	2461	2	Y	13					34
							14	9									
05	2594	N	2594	-0-	-0- B	-0-	203	1	2348	2	Y	39					73
							43	9									
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									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3198	X	3198	-0-	-0- B	-0-	196	1	2993	2	Y	8					56
							9	9									
05	3184	X	3184	-0-	-0- B	-0-	251	1	2899	2	Y	31					87
							34	9									
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									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4871	-0-	-109 B	-0-	304	1	4564	2	Y	3					7
							3	9									
05	5053	X	4933	-0-	-120 B	-0-	312	1	4601	2	Y	18					25
							20	9									
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									

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
04	5310	X	5207	-0-	-103 B	-0-	325	1	4880	2	Y	2					9
							2	9									
05	5301	X	5222	-0-	-79 B	-0-	330	1	4860	2	Y	29					38
							32	9									
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									

WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	103	1	1571	2	N	17					137
							19	9									
05	1767	N	1602	-0-	-165 B	-0-	126	1	1462	2	N	13					150
							14	9									
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									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2964	N	2964	-0-	-0- B	-0-	181	1	2769	2	Y	13					13
							14	9									
05	2294	N	2070	-0-	-224 B	-0-	164	1	1903	2	Y	3					16
							3	9									
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									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2588	N	2588	-0-	-0- B	-0-	156	1	2381	2	Y	46	89	1			18
							51	9									
05	2604	N	2503	-0-	-101 B	-0-	196	1	2271	2	Y	33					51
							36	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	2998	-0-	-632 B	-0-	186	1	2790	2	Y	20	27	1			2
							22	9									
05	3441	X	3243	-0-	-198 B	-0-	202	1	2977	2	Y	58					60
							64	9									
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									

NEWSOME -A- WELL #: 6 RRCID -> 218774 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	5305	-0-	-245 B	-0-	331	1	4972	2	Y	2	92	1			7
							2	9									
05	5735	X	4087	-0-	-1648 B	-0-	260	1	3827	2	Y	-0-					7
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									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3621	X	3621	-0-	-0- B	-0-	225	1	3387	2	Y	8					14
							9	9									
05	3907	X	3907	-0-	-0- B	-0-	247	1	3641	2	Y	17					31
							19	9									
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									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2693	-0-	-67 B	-0-	166	1	2494	2	Y	30	62	1			26
							33	9									
05	2633	N	2633	-0-	-0- B	-0-	163	1	2397	2	Y	66	66	1			26
							73	9									
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									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2462	N	2462	-0-		-0-	B	-0-	151	1	2272	2	Y	35	69	1		29
									39	9								
05	2448	N	2448	-0-		-0-	B	-0-	152	1	2238	2	Y	53	59	1		23
									58	9								
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								

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1609	-0-		-341	B	-0-	103	1	1504	2	Y	2				84
									2	9								
05	2046	N	1610	-0-		-436	B	-0-	132	1	1476	2	Y	2				86
									2	9								
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								

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1694	N	1694	-0-		-0-	B	-0-	102	1	1561	2	Y	28	98	1		10
									31	9								
05	2508	N	2508	-0-		-0-	B	-0-	199	1	2300	2	Y	8				18
									9	9								
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	1845	-0-		-15	B	-0-	174	1	1652	2	Y	17				106
									19	9								
*09	1681	N	1681	-0-		-0-	B	-0-	146	1	1535	2	Y	-0-				106

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3112	-0-		-248	B	-0-	194	1	2916	2	Y	2				18
									2	9								
05	3472	X	3164	-0-		-308	B	-0-	201	1	2957	2	Y	5				23
									6	9								
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								

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2188	-0-	-32 B	-0-	133	1	2036	2	N	17					95
							19	9									
05	2294	N	2130	-0-	-164 B	-0-	167	1	1929	2	N	31					126
							34	9									
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

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	115	1	1761	2	Y	-0-					8
05	1953	N	1881	-0-	-72 B	-0-	146	1	1685	2	Y	45					53
							50	9									
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									

ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2350	N	2350	-0-	-0- B	-0-	142	1	2171	2	N	34					57
							37	9									
05	2573	N	2205	-0-	-368 B	-0-	173	1	2006	2	N	24					81
							26	9									
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									

NEWSOME -A- WELL #: 8 RRCID -> 219710 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4112	X	4112	-0-	-0- B	-0-	255	1	3833	2	Y	22					40
							24	9									
05	4124	X	4124	-0-	-0- B	-0-	262	1	3856	2	Y	5					45
							6	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3821	-0-	-139 B	-0-	238	1	3583	2	Y	-0-					66
05	3906	X	3653	-0-	-253 B	-0-	232	1	3420	2	Y	1					67
							1	9									
06	3810	X	3646	-0-	-164 B	-0-	227	1	3419	2	Y	-0-					67
07	3937	X	3551	-0-	-386 B	-0-	226	1	3325	2	Y	-0-					67
08	3875	X	3544	-0-	-331 B	-0-	232	1	3312	2	Y	-0-					67
*09	3750	X	3343	-0-	-407 B	-0-	219	1	3124	2	Y	-0-					67

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1838	-0-	-22 B	-0-	112	1	1707	2	Y	17					62
							19	9									
05	1953	N	1801	-0-	-152 B	-0-	142	1	1644	2	Y	14					76
							15	9									
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									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2039	-0-	-121 B	-0-	125	1	1908	2	Y	5					14
							6	9									
05	2201	N	1687	-0-	-514 B	-0-	134	1	1551	2	Y	2					16
							2	9									
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									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1942	N	1942	-0-	-0- B	-0-	119	1	1823	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1903	-0-	-19 B	-0-	151	1	1752	2	Y	-0-					-0-
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									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	101	1	1544	2	Y	16					44
							18	9									
05	1705	N	1610	-0-	-95 B	-0-	128	1	1478	2	Y	4					48
							4	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	4853	-0-	-367 B	-0-	303	1	4550	2	N	-0-					64
05	5301	X	5058	-0-	-243 B	-0-	322	1	4735	2	N	1					65
							1	9									
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

NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

04	2310	N	2310	-0-	-0- B	-0-	143	1	2143	2	Y	22					44
							24	9									
05	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	93	1	1373	2	Y	6					50
							7	9									
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									

NEWSOME -A- WELL #: 11 RRCID -> 221818 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070

04	2610	N	2512	-0-	-98 B	-0-	157	1	2353	2	Y	2	88	1			5
							2	9									
05	2480	N	2202	-0-	-278 B	-0-	140	1	2061	2	Y	1					6
							1	9									
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

NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998

04	3353	X	3353	-0-	-0- B	-0-	209	1	3140	2	Y	4					47
							4	9									
05	3529	X	3529	-0-	-0- B	-0-	224	1	3299	2	Y	5					52
							6	9									
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									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 221911 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240

04	4800	X	3778	-0-	-1022 B	-0-	236	1	3542	2	Y	-0-					17
05	4929	X	4322	-0-	-607 B	-0-	275	1	4047	2	Y	-0-					17
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

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
04	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	97	1	1457	2	Y	27					35
							30	9									
05	1643	N	1589	-0-	-54 B	-0-	101	1	1487	2	Y	1					36
							1	9									
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									

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
04	2611	N	2611	-0-	-0- B	-0-	160	1	2438	2	N	12					154
							13	9									
05	2697	N	2484	-0-	-213 B	-0-	193	1	2233	2	N	53	175	1			32
							58	9									
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									

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
04	3660	X	3478	-0-	-182 B	-0-	215	1	3239	2	Y	22					41
							24	9									
05	3751	X	3448	-0-	-303 B	-0-	219	1	3223	2	Y	5					46
							6	9									
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									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3804	X	3804	-0-	-0- B	-0-	237	1	3565	2	N	2					157
							2	9									
05	3919	X	3919	-0-	-0- B	-0-	248	1	3651	2	N	18					175
							20	9									
06	3518	X	3518	-0-	-0- B	-0-	219	1	3299	2	N	-0-					175
07	3258	X	3258	-0-	-0- B	-0-	206	1	3026	2	N	24	179	1			20
							26	9									
08	3929	X	3929	-0-	-0- B	-0-	258	1	3671	2	N	-0-					20
*09	3744	X	3744	-0-	-0- B	-0-	246	1	3498	2	N	-0-					20

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	3474	-0-		-996	B	-0-	216	1	3250	2	Y	7					10
									8	9									
05	4185	X	4037	-0-		-148	B	-0-	256	1	3764	2	Y	15					25
									17	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4389	-0-		-471	B	-0-	273	1	4106	2	Y	9					18
									10	9									
05	4557	X	3676	-0-		-881	B	-0-	234	1	3440	2	Y	2					20
									2	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2671	N	2671	-0-		-0-	B	-0-	163	1	2488	2	Y	18					37
									20	9									
05	2635	N	2593	-0-		-42	B	-0-	205	1	2371	2	Y	15					52
									17	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1895	-0-		-85	B	-0-	114	1	1734	2	Y	43	66	1			25
									47	9									
05	2046	X	1876	-0-		-170	B	-0-	143	1	1653	2	Y	73	89	1			9
									80	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222510 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1557	-0-		-63	B	-0-	94	1	1435	2	N	25				50
									28	9								
05	1705	N	1440	-0-		-265	B	-0-	113	1	1313	2	N	13				63
									14	9								
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								

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222671 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2094	-0-		-216	B	-0-	130	1	1955	2	Y	8				14
									9	9								
05	2356	N	2109	-0-		-247	B	-0-	131	1	1934	2	Y	40	44	1		10
									44	9								
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								

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	4855	-0-		-215	B	-0-	302	1	4544	2	Y	8				19
									9	9								
05	5115	X	4986	-0-		-129	B	-0-	317	1	4667	2	Y	2				21
									2	9								
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								

WARREN, SM GU1 WELL #: 13 RRCID -> 223151 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3784	X	3784	-0-		-0-	B	-0-	233	1	3508	2	Y	39	55	1		7
									43	9								
05	3875	X	3801	-0-		-74	B	-0-	239	1	3522	2	Y	36				43
									40	9								
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								

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
04	4980	X	4040	-0-	-940	B	-0-	251	1	3779	2	Y	9					22
								10	9									
05	4836	X	4310	-0-	-526	B	-0-	274	1	4035	2	Y	1					23
								1	9									
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									

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
04	930	N	533	-0-	-397	B	-0-	32	1	478	2	Y	21	28	1			3
								23	9									
05	620	N	417	-0-	-203	B	-0-	24	1	356	2	Y	34					37
								37	9									
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									

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
04	3378	X	3378	-0-	-0-	B	-0-	204	1	3066	2	Y	98	123	1			20
								108	9									
05	3472	X	3208	-0-	-264	B	-0-	204	1	3001	2	Y	3					23
								3	9									
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

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
04	4200	X	4160	-0-	-40	B	-0-	259	1	3900	2	Y	1					1
								1	9									
05	4340	X	4331	-0-	-9	B	-0-	275	1	4056	2	Y	-0-	1	1			-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	4798	-0-	-632 B	-0-		298	1	4475	2	Y	23	59	1			9
								25	9									
05	5115	X	4853	-0-	-262 B	-0-		308	1	4542	2	Y	3					12
								3	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4091	X	4091	-0-	-0- B	-0-		252	1	3782	2	Y	52	180	1			44
								57	9									
05	4177	X	4177	-0-	-0- B	-0-		263	1	3877	2	Y	34					78
								37	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2986	X	2986	-0-	-0- B	-0-		182	1	2785	2	Y	17					33
								19	9									
05	3100	X	2934	-0-	-166 B	-0-		232	1	2687	2	Y	14					47
								15	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3354	X	3354	-0-	-0- B	-0-		209	1	3145	2	Y	-0-					5
05	3410	X	3247	-0-	-163 B	-0-		206	1	3033	2	Y	7					12
								8	9									
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									

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3559	-0-		-101	B	-0-	217	1	3313	2	Y	26	48	1			18
									29	9									
05	3782	X	3487	-0-		-295	B	-0-	276	1	3196	2	Y	14	28	1			4
									15	9									
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	3727	X	3727	-0-		-0-	B	-0-	312	1	3373	2	Y	38					53
									42	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3745	-0-		-485	B	-0-	234	1	3511	2	Y	-0-					2
05	4371	X	3570	-0-		-801	B	-0-	227	1	3343	2	Y	-0-					2
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

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	3983	-0-		-817	B	-0-	248	1	3735	2	Y	-0-					43
05	4774	X	4153	-0-		-621	B	-0-	263	1	3871	2	Y	17					60
									19	9									
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	3850	-0-		-170	B	-0-	252	1	3585	2	Y	12	66	1			11
									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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1866	N	1866	-0-		-0-	B	-0-	116	1	1714	2	Y	33	71	1			16
									36	9									
05	2284	N	2284	-0-		-0-	B	-0-	185	1	2099	2	Y	-0-					16
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2615	N	2615	-0-	-0- B	-0-	163	1	2451	2	Y	1					29
							1	9									
05	2635	N	2573	-0-	-62 B	-0-	163	1	2401	2	Y	8					37
							9	9									
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									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

04	2280	N	2256	-0-	-24 B	-0-	137	1	2087	2	N	29					53
							32	9									
05	2356	N	2120	-0-	-236 B	-0-	169	1	1951	2	N	-0-					53
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

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798

04	2520	N	2421	-0-	-99 B	-0-	151	1	2268	2	Y	2					29
							2	9									
05	2635	N	2471	-0-	-164 B	-0-	157	1	2306	2	Y	7					36
							8	9									
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									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

04	4410	X	4372	-0-	-38 B	-0-	273	1	4099	2	Y	-0-					2
05	4557	X	4432	-0-	-125 B	-0-	282	1	4150	2	Y	-0-					2
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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3163	X	3163	-0-	-0- B	-0-	196	1	2942	2	Y	23					42
							25	9									
05	3255	X	2842	-0-	-413 B	-0-	180	1	2655	2	Y	6					48
							7	9									
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									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

04	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	129	1	1936	2	Y	20	28	1			3
							22	9									
05	2201	N	1844	-0-	-357 B	-0-	117	1	1727	2	Y	-0-					3
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									

WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

04	1890	N	1869	-0-	-21 B	-0-	116	1	1740	2	Y	12					20
							13	9									
05	2015	N	1919	-0-	-96 B	-0-	121	1	1786	2	Y	11					31
							12	9									
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									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 5 RRCID -> 224929 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098

04	2470	N	2470	-0-	-0- B	-0-	154	1	2316	2	Y	-0-	40	1			-0-
05	2177	N	2177	-0-	-0- B	-0-	138	1	2026	2	Y	12					12
							13	9									
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

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
04	4800	X	4492	-0-	-308	B	-0-	280	1	4209	2	Y	3	86	1			10
								3	9									
05	4867	X	4607	-0-	-260	B	-0-	293	1	4313	2	Y	1					11
								1	9									
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									

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
04	3059	X	3059	-0-	-0-	B	-0-	191	1	2867	2	N	1					135
								1	9									
05	3324	X	3324	-0-	-0-	B	-0-	206	1	3030	2	N	80					215
								88	9									
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									

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
04	3563	X	3563	-0-	-0-	B	-0-	220	1	3301	2	Y	38	85	1			12
								42	9									
05	3720	X	3542	-0-	-178	B	-0-	223	1	3287	2	Y	29					41
								32	9									
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									

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
04	2327	N	2327	-0-	-0-	B	-0-	143	1	2182	2	Y	2					26
								2	9									
05	2456	N	2456	-0-	-0-	B	-0-	195	1	2260	2	Y	1					27
								1	9									
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									

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
04	3600	X	3385	-0-		-215	B	-0-	211	1	3171	2	Y	3					7
									3	9									
05	3720	X	3702	-0-		-18	B	-0-	234	1	3444	2	Y	22					29
									24	9									
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									

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
04	1625	N	1625	-0-		-0-	B	-0-	99	1	1518	2	Y	7					43
									8	9									
05	1857	N	1857	-0-		-0-	B	-0-	147	1	1704	2	Y	5					48
									6	9									
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	1845	N	1845	-0-		-0-	B	-0-	155	1	1677	2	Y	12					113
									13	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
04	4607	X	4607	-0-		-0-	B	-0-	287	1	4312	2	Y	7					16
									8	9									
05	4613	X	4613	-0-		-0-	B	-0-	292	1	4297	2	Y	22					38
									24	9									
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									

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
04	2294	N	2294	-0-		-0-	B	-0-	141	1	2149	2	N	4					154
									4	9									
05	2234	N	2234	-0-		-0-	B	-0-	178	1	2055	2	N	1					155
									1	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 226070 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3796	-0-	-164 B	-0-	235	1	3533	2	N	25					40
							28	9									
05	4328	X	4328	-0-	-0- B	-0-	275	1	4053	2	N	-0-					40
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									

WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872

04	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	118	1	1800	2	Y	-0-					47
05	1550	N	1336	-0-	-214 B	-0-	106	1	1230	2	Y	-0-					47
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									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 226295 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952

04	3325	X	3325	-0-	-0- B	-0-	207	1	3118	2	Y	-0-					1
05	3409	X	3409	-0-	-0- B	-0-	217	1	3192	2	Y	-0-					1
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

BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152

04	4050	X	3881	-0-	-169 B	-0-	241	1	3618	2	Y	20	27	1			5
							22	9									
05	4185	X	4081	-0-	-104 B	-0-	259	1	3822	2	Y	-0-					5
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									

NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982

04	2868	N	2868	-0-	-0- B	-0-	179	1	2689	2	Y	-0-					78
05	2945	N	2940	-0-	-5 B	-0-	187	1	2753	2	Y	-0-					78
06	2850	N	2670	-0-	-180 B	-0-	166	1	2500	2	Y	4					82
							4	9									
07	2945	N	2776	-0-	-169 B	-0-	176	1	2596	2	Y	4	77	1			9
							4	9									
08	2821	N	2775	-0-	-46 B	-0-	182	1	2589	2	Y	4					13
							4	9									
*09	2670	N	2666	-0-	-4 B	-0-	175	1	2489	2	Y	2					15
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3426	-0-	-174 B	-0-	211	1	3179	2	Y	33					44
							36	9									
05	3720	X	3481	-0-	-239 B	-0-	221	1	3253	2	Y	6					50
							7	9									
06	3600	X	2426	-0-	-1174 B	-0-	149	1	2248	2	Y	26					76
							29	9									
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	3295	2	Y	8					24
							9	9									
*09	3431	X	3431	-0-	-0- B	-0-	223	1	3180	2	Y	25					49
							28	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3159	X	3159	-0-	-0- B	-0-	197	1	2954	2	Y	7					23
							8	9									
05	3410	X	3294	-0-	-116 B	-0-	207	1	3047	2	Y	36					59
							40	9									
06	3300	X	3083	-0-	-217 B	-0-	191	1	2878	2	Y	13	66	1			6
							14	9									
07	3379	X	2826	-0-	-553 B	-0-	179	1	2638	2	Y	8					14
							9	9									
08	3224	X	3081	-0-	-143 B	-0-	202	1	2876	2	Y	3					17
							3	9									
*09	3120	X	3051	-0-	-69 B	-0-	198	1	2817	2	Y	33					50
							36	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2817	N	2817	-0-	-0- B	-0-	172	1	2621	2	Y	22					42
							24	9									
05	2848	N	2848	-0-	-0- B	-0-	224	1	2596	2	Y	25					67
							28	9									
06	2797	N	2797	-0-	-0- B	-0-	253	1	2524	2	Y	18	63	1			22
							20	9									
07	2899	N	2899	-0-	-0- B	-0-	298	1	2579	2	Y	20					42
							22	9									
08	2867	N	2867	-0-	-0- B	-0-	265	1	2570	2	Y	29	60	1			11
							32	9									
*09	2764	N	2764	-0-	-0- B	-0-	233	1	2518	2	Y	12					23
							13	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2384	N	2384	-0-	-0- B	-0-	147	1	2237	2	N	-0-					67
05	2415	N	2415	-0-	-0- B	-0-	189	1	2185	2	N	37					104
							41	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4467	-0-	-423	B	-0-	279	1	4186	2	Y	2					4
								2	9									
05	5022	X	4268	-0-	-754	B	-0-	271	1	3987	2	Y	9	11	1			2
								10	9									
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									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	4251	-0-	-849	B	-0-	265	1	3986	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4344	-0-	-275	B	-0-	276	1	4060	2	Y	7	6	1			1
								8	9									
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									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4583	-0-	-67	B	-0-	286	1	4294	2	Y	3					6
								3	9									
05	5181	X	5181	-0-	-0-	B	-0-	328	1	4835	2	Y	16	19	1			3
								18	9									
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									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2189	N	2189	-0-	-0-	B	-0-	135	1	2034	2	N	18					70
								20	9									
05	2123	N	2123	-0-	-0-	B	-0-	135	1	1986	2	N	2					72
								2	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	2660	-0-	-790 B	-0-	166	1	2490	2	Y	4					15
							4	9									
05	3898	X	3898	-0-	-0- B	-0-	247	1	3639	2	Y	11					26
							12	9									
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									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	3249	-0-	-2181 B	-0-	202	1	3038	2	Y	8					18
							9	9									
05	5301	X	3369	-0-	-1932 B	-0-	214	1	3154	2	Y	1					19
							1	9									
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									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2227	N	2227	-0-	-0- B	-0-	136	1	2015	2	N	69					184
							76	9									
05	2221	N	2221	-0-	-0- B	-0-	179	1	2024	2	N	16	181	1			19
							18	9									
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									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1841	-0-	-79 B	-0-	111	1	1691	2	Y	35	97	1			15
							39	9									
05	2015	N	1959	-0-	-56 B	-0-	156	1	1801	2	Y	2					17
							2	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	101	1	1539	2	Y	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	120	1	1387	2	Y	32					32
							35	9									
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									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1884	-0-	-36 B	-0-	114	1	1745	2	Y	23					75
							25	9									
05	1922	N	1772	-0-	-150 B	-0-	141	1	1631	2	Y	-0-					75
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									

NEWSOME -A- WELL #: 13 RRCID -> 229296 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3308	-0-	-112 B	-0-	206	1	3102	2	Y	-0-	46	1			28
05	3534	X	3313	-0-	-221 B	-0-	211	1	3102	2	Y	-0-					28
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									

WARREN, SM GU1 WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2998	X	2998	-0-	-0- B	-0-	186	1	2791	2	Y	19					59
							21	9									
05	3142	X	3142	-0-	-0- B	-0-	197	1	2903	2	Y	38	90	1			7
							42	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3294	-0-	-606	B	-0-	205	1	3078	2	Y	10					55
								11	9									
05	3813	X	3752	-0-	-61	B	-0-	239	1	3513	2	Y	-0-					55
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									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	3967	-0-	-533	B	-0-	246	1	3693	2	Y	25					79
								28	9									
05	4495	X	4093	-0-	-402	B	-0-	260	1	3832	2	Y	1					80
								1	9									
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									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3534	-0-	-36	B	-0-	217	1	3306	2	Y	10					75
								11	9									
05	3658	X	3440	-0-	-218	B	-0-	271	1	3132	2	Y	34	99	1			10
								37	9									
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									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2042	N	2042	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1894	2	Y	22					55
								24	9									
05	2077	N	1977	-0-	-100	B	-0-	157	1	1819	2	Y	1					56
								1	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	515	-0-		-145	B	-0-	31 22	1 9	462	2	Y	20	28	1			-0-
05	1302	N	452	-0-		-850	B	-0-	27 33	1 9	392	2	Y	30					30
06	1020	N	493	-0-		-527	B	-0-	30 15	1 9	448	2	Y	14	37	1			7
07	570	N	570	-0-		-0-	B	-0-	36 6	1 9	528	2	Y	5					12
08	1532	N	1532	-0-		-0-	B	-0-	100 4	1 9	1428	2	Y	4	15	1			1
*09	1556	N	1556	-0-		-0-	B	-0-	102 1	1 9	1453	2	Y	1					2

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1694	N	1694	-0-		-0-	B	-0-	103 13	1 9	1578	2	Y	12					113
05	1645	N	1645	-0-		-0-	B	-0-	130 6	1 9	1509	2	Y	5					118
06	1770	N	1629	-0-		-141	B	-0-	147 11	1 9	1471	2	Y	10					128
07	1736	N	1283	-0-		-453	B	-0-	132 8	1 9	1143	2	Y	7					135
08	1643	N	1556	-0-		-87	B	-0-	145 3	1 9	1408	2	Y	3					138
*09	1724	N	1724	-0-		-0-	B	-0-	143 39	1 9	1542	2	Y	35	154	1			19

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2118	N	2118	-0-		-0-	B	-0-	130 6	1 9	1982	2	Y	5					72
05	1972	N	1972	-0-		-0-	B	-0-	153 48	1 9	1771	2	Y	44	78	1			38
06	1936	N	1936	-0-		-0-	B	-0-	176 4	1 9	1756	2	Y	4					42
07	1591	N	1591	-0-		-0-	B	-0-	164 3	1 9	1424	2	Y	3					45
08	1984	N	1940	-0-		-44	B	-0-	179 24	1 9	1737	2	Y	22					67
*09	1950	N	1803	-0-		-147	B	-0-	153 2	1 9	1648	2	Y	2					69

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1431	-0-		-39	B	-0-	88 6	1 9	1337	2	Y	5					30
05	1550	N	1539	-0-		-11	B	-0-	118 51	1 9	1370	2	Y	46	51	1			25
06	1581	N	1581	-0-		-0-	B	-0-	144 4	1 9	1433	2	Y	4					29
07	1488	N	1477	-0-		-11	B	-0-	152 4	1 9	1321	2	Y	4					33
08	1550	N	1422	-0-		-128	B	-0-	131 24	1 9	1267	2	Y	22					55
*09	1500	N	833	-0-		-667	B	-0-	70 2	1 9	761	2	Y	2					57

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2904	X	2904	-0-	-0-	B	-0-	179	1	2697	2	Y	25					81
								28	9									
05	2938	X	2938	-0-	-0-	B	-0-	187	1	2750	2	Y	1					82
								1	9									
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									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2103	N	2103	-0-	-0-	B	-0-	129	1	1965	2	Y	8					58
								9	9									
05	2108	N	2073	-0-	-35	B	-0-	163	1	1891	2	Y	17	68	1			7
								19	9									
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									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1732	-0-	-8	B	-0-	106	1	1613	2	N	12					32
								13	9									
05	1891	N	1786	-0-	-105	B	-0-	142	1	1643	2	N	1					33
								1	9									
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									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3442	X	3442	-0-	-0-	B	-0-	211	1	3168	2	Y	57					64
								63	9									
05	4154	X	3987	-0-	-167	B	-0-	252	1	3704	2	Y	28					92
								31	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2478	N	2478	-0-	-0- B	-0-	152	1	2324	2	Y	2					69
							2	9									
05	2480	N	2366	-0-	-114 B	-0-	188	1	2176	2	Y	2					71
							2	9									
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	2231	N	2231	-0-	-0- B	-0-	189	1	2041	2	Y	1					72
							1	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1871	X	1871	-0-	-0- B	-0-	116	1	1740	2	Y	14					75
							15	9									
05	2635	X	2447	-0-	-188 B	-0-	154	1	2270	2	Y	21					96
							23	9									
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									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1269	-0-	-231 B	-0-	79	1	1189	2	N	1					124
							1	9									
05	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	123	1	1810	2	N	7					131
							8	9									
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	1631	-0-	-199 B	-0-	107	1	1520	2	N	4					147
							4	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 233407 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2826	N	2826	-0-	-0- B	-0-	173	1	2647	2	Y	5					32
							6	9									
05	2697	N	2628	-0-	-69 B	-0-	205	1	2372	2	Y	46	52	1			26
							51	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2030	-0-	-820	B	-0-	126	1	1895	2	Y	8					18
								9	9									
05	3576	X	3576	-0-	-0-	B	-0-	227	1	3348	2	Y	1					19
								1	9									
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									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1789	-0-	-71	B	-0-	110	1	1675	2	N	4					154
								4	9									
05	1860	N	1793	-0-	-67	B	-0-	139	1	1612	2	N	38					192
								42	9									
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

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4538	X	4538	-0-	-0-	B	-0-	283	1	4255	2	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4540	-0-	-513	B	-0-	286	1	4213	2	Y	37					37
								41	9									
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									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234098 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	4166	-0-	-4	B	-0-	260	1	3906	2	Y	-0-					-0-
05	4309	X	4001	-0-	-308	B	-0-	254	1	3745	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3286	X	3286	-0-	-0- B	-0-	205	1	3077	2	Y	4					14
							4	9									
05	3365	X	3365	-0-	-0- B	-0-	213	1	3133	2	Y	17	25	1			6
							19	9									
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									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2199	N	2199	-0-	-0- B	-0-	134	1	2048	2	N	15					184
							17	9									
05	2520	N	2520	-0-	-0- B	-0-	199	1	2302	2	N	17	184	1			17
							19	9									
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									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2712	N	2712	-0-	-0- B	-0-	170	1	2538	2	Y	4					40
							4	9									
05	2515	N	2515	-0-	-0- B	-0-	203	1	2300	2	Y	11					51
							12	9									
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									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2767	N	2767	-0-	-0- B	-0-	174	1	2593	2	N	-0-					122
05	2482	N	2482	-0-	-0- B	-0-	201	1	2279	2	N	2					124
							2	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2277	N	2277	-0-	-0- B	-0-	144	1	2130	2	Y	3					35
							3	9									
05	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	118	1	1322	2	Y	10					45
							11	9									
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									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 235741 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8100	X	6586	-0-	-1514 B	-0-	411	1	6175	2	Y	-0-					58
05	7409	X	6624	-0-	-785 B	-0-	421	1	6203	2	Y	-0-	58	1			-0-
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-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 235742 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	6104	-0-	-496 B	-0-	381	1	5723	2	Y	-0-					43
05	6820	X	6412	-0-	-408 B	-0-	408	1	6003	2	Y	1	9	1			35
							1	9									
06	6600	X	6042	-0-	-558 B	-0-	377	1	5665	2	Y	-0-					35
07	6789	X	6227	-0-	-562 B	-0-	396	1	5831	2	Y	-0-					35
08	6200	X	5693	-0-	-507 B	-0-	373	1	5320	2	Y	-0-					35
*09	6000	X	5650	-0-	-350 B	-0-	371	1	5279	2	Y	-0-					35

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 235743 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	5896	-0-	-224 B	-0-	368	1	5528	2	Y	-0-					46
05	6262	X	5977	-0-	-285 B	-0-	380	1	5597	2	Y	-0-					46
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

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1810	-0-	-80 B	-0-	110	1	1686	2	Y	13					33
							14	9									
05	2046	N	1972	-0-	-74 B	-0-	157	1	1812	2	Y	3					36
							3	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3212	-0-	-388 B	-0-	199	1	2989	2	Y	22	59	1			5
							24	9									
05	3596	X	3422	-0-	-174 B	-0-	217	1	3202	2	Y	3					8
							3	9									
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									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1637	-0-	-43 B	-0-	101	1	1534	2	N	2					62
							2	9									
05	1767	N	1614	-0-	-153 B	-0-	128	1	1484	2	N	2					64
							2	9									
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

WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	1967	-0-	-133 B	-0-	121	1	1815	2	Y	28					34
							31	9									
05	2170	X	2029	-0-	-141 B	-0-	126	1	1862	2	Y	37					71
							41	9									
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									

PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9900	X	9217	-0-	-683 B	-0-	563	1	8598	2	Y	51	81	1			32
							56	9									
05	9703	X	8777	-0-	-926 B	-0-	695	1	8038	2	Y	40	63	1			9
							44	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	5307	-0-	-393 B	-0-	330	1	4954	2	Y	21	78	1			6
							23	9									
05	5797	X	5549	-0-	-248 B	-0-	352	1	5191	2	Y	5					11
							6	9									
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									

WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2930	-0-	-310 B	-0-	179	1	2694	2	Y	52	94	1			29
							57	9									
05	3348	X	3272	-0-	-76 B	-0-	205	1	3019	2	Y	44					73
							48	9									
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									

WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3540	-0-	-0- B	-0-	217	1	3267	2	Y	51	94	1			28
							56	9									
05	3658	X	3594	-0-	-64 B	-0-	225	1	3319	2	Y	45					73
							50	9									
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									

WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3160	X	3160	-0-	-0- B	-0-	195	1	2935	2	Y	27					43
							30	9									
05	3235	X	3235	-0-	-0- B	-0-	203	1	2993	2	Y	35					78
							39	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6586	X	6586	-0-	-0-	B	-0-	411	1	6175	2	N	-0-					140
05	6510	X	4971	-0-	-1539	B	-0-	316	1	4655	2	N	-0-	111	1			29
06	6592	X	6592	-0-	-0-	B	-0-	411	1	6181	2	N	-0-					29
07	6613	X	6613	-0-	-0-	B	-0-	421	1	6192	2	N	-0-					29
08	6462	X	6462	-0-	-0-	B	-0-	424	1	6038	2	N	-0-					29
*09	6150	X	6058	-0-	-92	B	-0-	397	1	5661	2	N	-0-					29

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3199	X	3199	-0-	-0-	B	-0-	199	1	2986	2	Y	13					43
								14	9									
05	3441	X	3149	-0-	-292	B	-0-	198	1	2922	2	Y	26	46	1			23
								29	9									
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									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 242619 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	5928	-0-	-162	B	-0-	370	1	5558	2	Y	-0-					60
05	6293	X	6080	-0-	-213	B	-0-	387	1	5693	2	Y	-0-	60	1			-0-
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

BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9248	X	9248	-0-	-0-	B	-0-	576	1	8652	2	Y	18					92
								20	9									
05	8764	X	8764	-0-	-0-	B	-0-	556	1	8182	2	Y	24					116
								26	9									
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									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5329	X	5329	-0-	-0-	B	-0-	331	1	4968	2	Y	27					74
								30	9									
05	5797	X	5615	-0-	-182	B	-0-	356	1	5240	2	Y	17	61	1			30
								19	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3983	X	3983	-0-	-0- B	-0-	247	1	3716	2	Y	18					60
							20	9									
05	4157	X	4157	-0-	-0- B	-0-	262	1	3866	2	Y	26	57	1			29
							29	9									
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									

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	532	-0-	-38 B	-0-	33	1	499	2	Y	-0-	2	1			20
05	589	N	543	-0-	-46 B	-0-	33	1	510	2	Y	-0-					20
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

WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1284	-0-	-96 B	-0-	29	1	1255	2	N	-0-	2	1			63
05	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	32	1	1326	2	N	52					115
							57	9									
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									

CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	369	-0-	-51 B	-0-	8	1	361	2	N	-0-	1	1			27
05	372	N	344	-0-	-28 B	-0-	8	1	335	2	N	1					28
							1	9									
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

LINTNER WELL #: 1 RRCID -> 194345 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11354 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	21	1	895	2	N	1	2	1			81
							1	9									
05	930	N	830	-0-	-100 B	-0-	19	1	810	2	N	1					82
							1	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	14	-0-	-16 B	-1413	1	1	13	2	Y	-0-					33
05	31	N	90	-0-	59 B	-1354	5	1	70	2	Y	14					47
							15	9									
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

WILSON, DAVID G. WELL #: 3 RRCID -> 195150 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11406 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	31	1	1333	2	N	-0-	2	1			107
05	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	33	1	1369	2	N	2					109
							2	9									
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									

WILSON, DAVID G. WELL #: 2 RRCID -> 195151 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	23	1	1001	2	N	16	2	1			186
							18	9									
05	1116	N	1003	-0-	-113 B	-0-	23	1	967	2	N	12					198
							13	9									
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

SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3047	X	3047	-0-	-0- B	-0-	68	1	2944	2	N	32	5	1			70
							35	9									
05	2994	X	2994	-0-	-0- B	-0-	69	1	2906	2	N	17					87
							19	9									
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									

GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	790	-0-	-650 B	-0-	48	1	731	2	Y	10	8	1			46
							11	9									
05	1054	N	693	-0-	-361 B	-0-	42	1	645	2	Y	5					51
							6	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1895	-0-	-55 B	-0-	115	1	1769	2	Y	10	8	1			101
							11	9									
05	1953	N	1944	-0-	-9 B	-0-	117	1	1820	2	Y	6					107
							7	9									
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

SWANN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 199363 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	38	1	1654	2	N	9	3	1			73
							10	9									
05	1612	N	1274	-0-	-338 B	-0-	30	1	1243	2	N	1					74
							1	9									
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									

WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	302	-0-	-88 B	-0-	7	1	294	2	N	1	1	1			129
							1	9									
05	341	N	244	-0-	-97 B	-0-	6	1	238	2	N	-0-					129
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

GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1616	-0-	-34 B	-0-	99	1	1517	2	Y	-0-	6	1			179
05	1736	N	1293	-0-	-443 B	-0-	78	1	1209	2	Y	5					184
							6	9									
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

SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2769	N	2769	-0-	-0- B	-0-	62	1	2675	2	N	29	5	1			68
							32	9									
05	2914	N	2809	-0-	-105 B	-0-	65	1	2718	2	N	24					92
							26	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2097	N	2097	-0-	-0- B	-0-	128	1	1969	2	Y	-0-	9	1			9
05	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	124	1	1924	2	Y	1					10
							1	9									
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

GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	107	1	1650	2	Y	-0-	7	1			18
05	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	108	1	1678	2	Y	1					19
							1	9									
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									

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2391	N	2391	-0-	-0- B	-0-	52	1	2237	2	N	93	194	1			79
							102	9									
05	2480	N	2364	-0-	-116 B	-0-	54	1	2270	2	N	36					115
							40	9									
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									

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2861	N	2861	-0-	-0- B	-0-	61	1	2635	2	N	150	190	1			45
							165	9									
05	2790	N	2775	-0-	-15 B	-0-	64	1	2708	2	N	3					48
							3	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2597	-0-	-433 B	-0-	159	1	2437	2	Y	1	12	1			30
							1	9									
05	3007	X	2751	-0-	-256 B	-0-	166	1	2583	2	Y	2					32
							2	9									
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									

GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 201496 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	42	1	1820	2	N	68	3	1			165
							75	9									
05	1953	N	1920	-0-	-33 B	-0-	44	1	1835	2	N	37					202
							41	9									
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									

CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 202490 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11330 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	622	-0-	-128 B	-0-	14	1	608	2	N	-0-	1	1			134
05	744	N	659	-0-	-85 B	-0-	15	1	643	2	N	1					135
							1	9									
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

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1112	-0-	-328 B	-0-	25	1	1072	2	N	14	3	1			79
							15	9									
05	1519	N	1451	-0-	-68 B	-0-	34	1	1415	2	N	2					81
							2	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1169	N	1169	-0-	-0-	B	-0-	26	1	1131	2	N	11	2	1			36
								12	9									
05	1178	N	919	-0-	-259	B	-0-	21	1	874	2	N	22					58
								24	9									
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									

HARMON WELL #: 1 RRCID -> 204513 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11322 - 11594

04	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	7	1	320	2	N	-0-	1	5			-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	9	1	370	2	N	1					1
								1	9									
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

CAMERON WELL #: 3 RRCID -> 205057 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11307 - 11561

04	930	N	250	-0-	-680	B	-0-	6	1	243	2	N	1	1	1			101
								1	9									
05	837	N	372	-0-	-465	B	-0-	9	1	363	2	N	-0-					101
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

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

04	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	12	1	508	2	N	1	1	1			20
								1	9									
05	589	N	499	-0-	-90	B	-0-	12	1	487	2	N	-0-					20
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
LINTNER WELL #: 2 RRCID -> 206673 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11344 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	13	1	576	2	N	-0-	1	1			29
05	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	12	1	510	2	N	1					30
							1	9									
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									

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	32	1	1389	2	N	17	2	1			133
							19	9									
05	1302	N	1188	-0-	-114 B	-0-	27	1	1126	2	N	32					165
							35	9									
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									

MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	21	1	923	2	N	39	183	1			148
							43	9									
05	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	27	1	1123	2	N	33					181
							36	9									
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									

MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 208056 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11087 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	1	1	31	2	N	-0-					72
05	93	N	13	-0-	-80 B	-0-	13	2			N	-0-					72
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

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	33	1	1409	2	N	67	2	1			141
							74	9									
05	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	32	1	1366	2	N	41					182
							45	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
LINTNER WELL #: 17 RRCID -> 208944 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11314 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1642	N	1642	-0-	-0-	B	-0-	36	1	1544	2	N	56	3	1			174
								62	9									
05	1609	N	1609	-0-	-0-	B	-0-	37	1	1566	2	N	5					179
								6	9									
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									

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	768	N	768	-0-	-0-	B	-0-	47	1	721	2	Y	-0-	3	1			6
05	773	N	773	-0-	-0-	B	-0-	47	1	725	2	Y	1					7
								1	9									
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

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2163	N	2163	-0-	-0-	B	-0-	132	1	2029	2	Y	2	9	1			30
								2	9									
05	2233	N	2233	-0-	-0-	B	-0-	135	1	2097	2	Y	1					31
								1	9									
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

GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 209764 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11869 PERF.11444 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	850	N	850	-0-	-0-	B	-0-	18	1	775	2	N	52	2	1			198
								57	9									
05	1080	N	1080	-0-	-0-	B	-0-	24	1	1025	2	N	28					226
								31	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	122	1	1875	2	N	1	10	1			35
							1	9									
05	2423	N	2423	-0-	-0- B	-0-	145	1	2257	2	N	19					54
							21	9									
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									

MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	44	1	1893	2	N	79	201	1			78
							87	9									
05	2263	N	1972	-0-	-291 B	-0-	46	1	1923	2	N	3					81
							3	9									
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									

LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	39	1	1665	2	N	1	3	1			117
							1	9									
05	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	41	1	1727	2	N	21					138
							23	9									
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									

MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	856	-0-	-134 B	-0-	19	1	830	2	N	6	2	1			171
							7	9									
05	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	31	1	1296	2	N	76					247
							84	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

MCELROY WELL #: 9 RRCID -> 211891 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 11702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	37	1	1619	2	N	1	3	1			64
							1	9									
05	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	39	1	1643	2	N	26					90
							29	9									
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									

CAMERON WELL #: 4 RRCID -> 211928 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11328 - 11480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	13	1	540	2	N	-0-	1	1			27
05	372	N	340	-0-	-32 B	-0-	8	1	331	2	N	1					28
							1	9									
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									

ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	682	-0-	-1958 B	-0-	42	1	640	2	Y	-0-	9	1			23
05	2697	X	598	-0-	-2099 B	-0-	36	1	562	2	Y	-0-					23
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

MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1259	-0-	-31 B	-0-	28	1	1216	2	N	14	2	1			121
							15	9									
05	1302	N	1276	-0-	-26 B	-0-	29	1	1230	2	N	15					136
							17	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1753	-0-	-17 B	-0-	38	1	1637	2	N	71	191	1			67
							78	9									
05	1829	N	1713	-0-	-116 B	-0-	39	1	1648	2	N	24					91
							26	9									
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									

SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2439	N	2439	-0-	-0- B	-0-	54	1	2338	2	N	43	4	1			137
							47	9									
05	2463	N	2463	-0-	-0- B	-0-	56	1	2334	2	N	66					203
							73	9									
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									

CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1924	-0-	-26 B	-0-	44	1	1879	2	N	1	3	1			134
							1	9									
05	1953	N	1916	-0-	-37 B	-0-	44	1	1870	2	N	2					136
							2	9									
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									

NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	164	1	1422	2	N	8					14
							9	9									
05	3464	X	3464	-0-	-0- B	-0-	359	1	3090	2	N	14					28
							15	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1352	-0-	-328 B	-0-	83	1	1268	2	Y	1	7	1			29
							1	9									
05	1519	N	1241	-0-	-278 B	-0-	75	1	1165	2	Y	1					30
							1	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	33	1	1434	2	N	14	3	1			262
							15	9									
05	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	34	1	1437	2	N	66	195	1			133
							73	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1712	-0-	-58 B	-0-	38	1	1660	2	N	13	3	1			41
							14	9									
05	1798	N	1769	-0-	-29 B	-0-	39	1	1639	2	N	83					124
							91	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	42	1	1833	2	N	1	3	1			104
							1	9									
05	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	44	1	1859	2	N	2					106
							2	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	2033	-0-	-7 B	-0-	45	1	1963	2	N	23	4	1			149
							25	9									
05	2077	X	2076	-0-	-1 B	-0-	48	1	2013	2	N	14					163
							15	9									
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									

SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	29	1	1263	2	N	13	3	1			139
							14	9									
05	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	29	1	1227	2	N	59					198
							65	9									
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									

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2076	-0-	-114 B	-0-	46	1	1987	2	N	39	4	1			147
							43	9									
05	2077	N	2021	-0-	-56 B	-0-	46	1	1938	2	N	34					181
							37	9									
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									

SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2386	N	2386	-0-	-0- B	-0-	54	1	2329	2	N	3	4	1			170
							3	9									
05	2485	N	2485	-0-	-0- B	-0-	56	1	2360	2	N	63					233
							69	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2474	N	2474	-0-	-0-	B	-0-	151	1	2314	2	Y	8	10	1			45
								9	9									
05	2511	N	2508	-0-	-3	B	-0-	151	1	2348	2	Y	8					53
								9	9									
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									

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2047	-0-	-113	B	-0-	125	1	1921	2	N	1	9	1			110
								1	9									
05	2108	N	2071	-0-	-37	B	-0-	125	1	1945	2	N	1					111
								1	9									
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

LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1424	-0-	-46	B	-0-	32	1	1386	2	N	5	3	1			135
								6	9									
05	1519	N	1507	-0-	-12	B	-0-	35	1	1470	2	N	2					137
								2	9									
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									

SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1863	-0-	-237	B	-0-	40	1	1718	2	N	95	192	1			52
								105	9									
05	1860	N	1819	-0-	-41	B	-0-	42	1	1775	2	N	2					54
								2	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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	EOM BALANCE
04	2430	N	1967	-0-	-463 B	-0-	44	1	1895	2	N	25	4	1	118
							28	9							
05	2511	N	2353	-0-	-158 B	-0-	54	1	2255	2	N	40			158
							44	9							
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							

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	EOM BALANCE
04	2090	N	2090	-0-	-0- B	-0-	47	1	2026	2	N	15	4	1	171
							17	9							
05	2232	N	2166	-0-	-66 B	-0-	49	1	2067	2	N	45			216
							50	9							
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							

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	EOM BALANCE
04	3107	X	3107	-0-	-0- B	-0-	68	1	2952	2	N	79	5	1	170
							87	9							
05	3162	X	3137	-0-	-25 B	-0-	71	1	2977	2	N	81	177	1	74
							89	9							
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							

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	EOM BALANCE
04	2546	N	2546	-0-	-0- B	-0-	56	1	2417	2	N	66	4	1	163
							73	9							
05	2541	N	2541	-0-	-0- B	-0-	59	1	2462	2	N	18			181
							20	9							
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							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
WILSON, DAVID G. WELL #: 8R RRCID -> 216102 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11482 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	43	1	1867	2	N	38	3	1			113
							42	9									
05	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	45	1	1895	2	N	60					173
							66	9									
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									

MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	38	1	1627	2	N	44	3	1			99
							48	9									
05	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	39	1	1655	2	N	26					125
							29	9									
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									

WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	36	1	1556	2	N	41	193	1			68
							45	9									
05	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	38	1	1602	2	N	2					70
							2	9									
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									

WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1686	-0-	-24 B	-0-	37	1	1597	2	N	47	3	1			228
							52	9									
05	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	40	1	1672	2	N	2					230
							2	9									
06	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	42	1	1821	2	N	121	209	1			142
							133	9									
07	1736	N	1661	-0-	-75 B	-0-	39	1	1616	2	N	5					147
							6	9									
08	1705	N	1689	-0-	-16 B	-0-	39	1	1615	2	N	32					179
							35	9									
09	2010	N	1538	-0-	-472 B	-0-	36	1	1478	2	N	22					201
							24	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	38	1	1641	2	N	-0-	3	1			28
05	1829	N	1561	-0-	-268 B	-0-	36	1	1523	2	N	2					30
							2	9									
06	1770	N	1702	-0-	-68 B	-0-	38	1	1662	2	N	2	3	1			29
							2	9									
07	1736	N	1292	-0-	-444 B	-0-	31	1	1261	2	N	-0-					29
08	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	47	1	1957	2	N	2					31
							2	9									
*09	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	41	1	1678	2	N	1					32
							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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	38	1	1630	2	N	18	3	1			56
							20	9									
05	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	38	1	1598	2	N	154	173	1			37
							169	9									
06	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	39	1	1697	2	N	2	5	1			34
							2	9									
07	1674	N	1590	-0-	-84 B	-0-	38	1	1552	2	N	-0-					34
08	1674	N	1601	-0-	-73 B	-0-	38	1	1562	2	N	1					35
							1	9									
09	1620	N	1435	-0-	-185 B	-0-	34	1	1400	2	N	1					36
							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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3059	X	3059	-0-	-0- B	-0-	186	1	2861	2	N	11	184	1			22
							12	9									
05	3265	X	3265	-0-	-0- B	-0-	198	1	3065	2	N	2					24
							2	9									
06	3320	X	3320	-0-	-0- B	-0-	193	1	3120	2	N	6					30
							7	9									
07	3222	X	3222	-0-	-0- B	-0-	214	1	3004	2	N	4					34
							4	9									
08	3317	X	3317	-0-	-0- B	-0-	210	1	3106	2	N	1					35
							1	9									
*09	3108	X	3108	-0-	-0- B	-0-	210	1	2897	2	N	1					36
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2507	N	2507	-0-	-0- B	-0-	56	1	2428	2	N	21	4	1			216
							23	9									
05	2562	N	2562	-0-	-0- B	-0-	58	1	2457	2	N	43	190	1			69
							47	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	16	1	707	2	N	36	1	1			184
								40	9									
05	828	N	828	-0-	-0-	B	-0-	18	1	746	2	N	58					242
								64	9									
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									

WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1901	-0-	-49	B	-0-	42	1	1828	2	N	28	3	1			171
								31	9									
05	1946	N	1946	-0-	-0-	B	-0-	44	1	1833	2	N	63					234
								69	9									
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									

MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2035	-0-	-155	B	-0-	46	1	1986	2	N	3	4	1			121
								3	9									
05	2263	N	1841	-0-	-422	B	-0-	42	1	1767	2	N	29					150
								32	9									
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									

HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	16	1	674	2	N	-0-	1	1			101
05	749	N	749	-0-	-0-	B	-0-	17	1	731	2	N	1					102
								1	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	34	1	1489	2	N	147	185	1			86
							162	9									
05	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	36	1	1509	2	N	26					112
							29	9									
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									

NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2525	N	2525	-0-	-0- B	-0-	260	1	2256	2	N	8					14
							9	9									
05	2325	N	1826	-0-	-499 B	-0-	189	1	1622	2	N	14					28
							15	9									
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									

NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	202	1	1754	2	N	8					14
							9	9									
05	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	183	1	1573	2	N	14					28
							15	9									
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									

SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2908	N	2908	-0-	-0- B	-0-	64	1	2769	2	N	68	5	1			104
							75	9									
05	2914	N	2914	-0-	-0- B	-0-	66	1	2762	2	N	78					182
							86	9									
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									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	22	1	942	2	N	8	2	1			72
							9	9									
05	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	19	1	801	2	N	22					94
							24	9									
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									

NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2295	-0-	-615 B	-0-	236	1	2050	2	N	8					14
							9	9									
05	2790	X	2098	-0-	-692 B	-0-	217	1	1866	2	N	14					28
							15	9									
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									

ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5099	X	5099	-0-	-0- B	-0-	312	1	4787	2	N	-0-	18	1			53
05	5208	X	4817	-0-	-391 B	-0-	290	1	4507	2	N	18					71
							20	9									
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									

GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2184	N	2184	-0-	-0- B	-0-	133	1	2048	2	N	3	9	1			31
							3	9									
05	2480	N	2335	-0-	-145 B	-0-	139	1	2156	2	N	36					67
							40	9									
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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	2694	-0-	-846 B	-0-	278	1	2410	2	N	5					11
							6	9									
05	3472	X	2573	-0-	-899 B	-0-	268	1	2305	2	N	-0-					11
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-

ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	3890	-0-	-1030 B	-0-	238	1	3651	2	N	1	18	1			53
							1	9									
05	5051	X	5051	-0-	-0- B	-0-	305	1	4726	2	N	18					71
							20	9									
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									

WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2306	-0-	-94 B	-0-	52	1	2253	2	N	1	4	1			233
							1	9									
05	2449	N	2362	-0-	-87 B	-0-	54	1	2283	2	N	23					256
							25	9									
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									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5038	X	5038	-0-	-0- B	-0-	4986	2	52	9	Y	47	92	1	2	8	110
05	5241	X	5241	-0-	-0- B	-0-	5217	2	24	9	Y	22	5	8			127
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

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
04	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			Y	-0-					25
05	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			Y	-0-					25
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					149

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

04	960	N	719	-0-	-241	B	-0-	581	2	138	9	N	125	176	1	2	8	92
05	969	N	969	-0-	-0-	B	-0-	831	2	138	9	N	125	175	1			42
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

SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 206683 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11370 - 11390

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/10/2013

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

04	2040	N	1667	-0-	-373	B	-0-	1591	2	76	9	N	69	2	8			112
05	1847	N	1847	-0-	-0-	B	-0-	1737	2	110	9	N	100	175	1			37
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

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11540 - 11560

04	2790	N	2350	-0-	-440	B	-0-	2318	2	32	9	Y	29	36	1			12
05	2170	N	2142	-0-	-28	B	-0-	2119	2	23	9	Y	21	21	1			12
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			43

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 224457 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570

04	4830	X	4464	-0-	-366	B	-0-	4326	2	138	9	N	125					197
05	5084	X	4476	-0-	-608	B	-0-	4335	2	141	9	N	128	167	1	1	8	157
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

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
04	4851	X	4851	-0-	-0-	B	-0-	85	1	4667	2	Y	90	163	1			55
								99	9									
05	6369	X	6369	-0-	-0-	B	-0-	112	1	6167	2	Y	82					137
								90	9									
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									

CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	4544	-0-	-886	B	-0-	81	1	4441	2	Y	20	35	1			12
								22	9									
05	5580	X	2759	-0-	-2821	B	-0-	49	1	2701	2	Y	8					20
								9	9									
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									

WAGNER OIL COMPANY 891175
ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2376	N	2376	-0-	-0-	B	-0-	138	1	2218	2	N	18	2	8			227
								20	9									
05	2608	N	2608	-0-	-0-	B	-0-	137	1	2373	2	N	89	186	1	5	8	125
								98	9									
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									

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
04	1211	N	1211	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1129	2	N	10	2	8			220
								11	9									
05	1240	N	1078	-0-	-162	B	-0-	59	1	1019	2	N	-0-	175	1			45
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									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					228
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					228
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	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
04	2919	N	2919	-0-	-0- B	-0-	2913	3	6	9	N	5					198
05	2406	N	2406	-0-	-0- B	-0-	2404	3	2	9	N	2					200
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	0	N	NO RPT	-0-	-0- 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1290	N	1065	-0-	-225 B	-0-	1065	2			N	-0-					114
05	1178	N	995	-0-	-183 B	-0-	995	2			N	-0-					114
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

MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 203891 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11739 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	2			N	-0-					87
05	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	2			N	-0-					87
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

MCELROY WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2662	N	2662	-0-	-0- B	-0-	2662	2			N	-0-					73
05	3357	X	3357	-0-	-0- B	-0-	3353	2	4	9	N	4	4	8			73
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

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
04	1140	N	825	-0-	-315 B	-0-	825	2			N	-0-					205
05	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	1876	2	50	9	N	45	179	1	1	8	70
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

MCELROY WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	606	-0-	-834 B	-0-	606	2			N	-0-					147
05	1364	N	810	-0-	-554 B	-0-	810	2			N	-0-					147
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

CLICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206536 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12256 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/30/2011 - W/O TO OVERTON (TP)

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	301	-0-	-719 B	-0-	301	2			N	-0-					82
05	2077	N	373	-0-	-1704 B	-0-	372	2	1	9	N	1	1	8			82
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

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	2			N	-0-					112
05	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	2			N	-0-					112
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

MCELROY WELL #: A 4 RRCID -> 226400 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11574 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					97
05	11	N	5	-0-	-6 B	-0-	5	2			N	-0-					97
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

OVERTON (HAYNESVILLE) 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, G.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213611 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	5039	-0-	-631	-0-	190	1	4849	2	N	-0-					105
05	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	191	1	6254	2	N	-0-					105
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

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
04	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	143	1	9145	2	Y	-0-					-0-
05	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	160	1	10340	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 062297 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1925	-0-	-205	-0-	29	1	1896	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	1873	-0-	-359	-0-	29	1	1844	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 067653 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	181	1	11592	2	Y	-0-					-0-
05	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	183	1	11844	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 068306 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13871	X	13871	-0-	-0-	-0-	257	1	13614	2	Y	-0-					-0-
05	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	224	1	11957	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 068427 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	5362	-0-	-458	-0-	99	1	5263	2	Y	-0-					-0-
05	6014	X	4380	-0-	-1634	-0-	80	1	4300	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 072883 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 073115 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029

04	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	95	1	5025	2	Y	-0-					-0-
05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	86	1	4604	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

04	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	125	1	6621	2	Y	-0-					2
05	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	134	1	7164	2	Y	-0-					2
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

OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006

04	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	157	1	8313	2	Y	-0-					-0-
05	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	117	1	6225	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950

04	5670	X	3947	-0-	-1723	-0-	73	1	3874	2	Y	-0-					-0-
05	5859	X	5472	-0-	-387	-0-	101	1	5371	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046

04	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	91	1	5820	2	Y	-0-					-0-
05	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	95	1	6136	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 086216 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930

04	4920	X	4571	-0-	-349	-0-	84	1	4487	2	Y	-0-					-0-
05	5177	X	4957	-0-	-220	-0-	91	1	4866	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
OVERTON GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 086217 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	17	1	920	2	Y	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	15	1	808	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 086953 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	204	1	13118	2	Y	-0-					-0-
05	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	200	1	12920	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 087391 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	41	1	2617	2	Y	-0-					-0-
05	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	38	1	2485	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON G.U. #8 WELL #: 2 RRCID -> 114669 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2076	-0-	-384	-0-	38	1	2038	2	Y	-0-					-0-
05	2573	N	1952	-0-	-621	-0-	36	1	1916	2	Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 169915 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	2	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	Y	-0-					-0-
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-

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
OVERTON G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 168151 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	5570	-0-	-700	-0-	161	1	5409	3	N	-0-					-0-
05	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	211	1	7067	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
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									

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 080481 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	2			N	-0-					42
05	713	N	519	-0-	-194	-0-	516	2	3	9	N	3					45
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

OVERTON (TRAVIS PEAK) 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2741	-0-	-619	-0-	2631	2	110	9	N	100					165
05	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4173	2	147	9	N	134	179	1			120
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

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 265939 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8430 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	8	2	3	9	N	3					103
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					103
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

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
WILSON, DAVID G. WELL #: 1TP RRCID -> 198301 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	56 69	1 9	2427	2	N	63	192	1			59
05	3007	X	2199	-0-	-808	-0-	50 40	1 9	2109	2	N	36					95
06	2910	X	2653	-0-	-257	-0-	57 88	1 9	2508	2	N	80	21	1			154
07	3007	X	2480	-0-	-527	-0-	57 87	1 9	2336	2	N	79	191	1			42
08	2635	X	2146	-0-	-489	-0-	50 30	1 9	2066	2	N	27					69
09	2640	X	2251	-0-	-389	-0-	53 53	1 9	2145	2	N	48					117

WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. 931631
CLICK WELL #: 1 RRCID -> 266974 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12612 PERF. 9092 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	20454					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	5695	-0-	-1025	-0-	5589	2	106	9	Y	96	190	1	19	8	107
05	6293	X	5543	-0-	-750	-0-	5462	2	81	9	Y	74	6	8			175
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

SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 206568 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11370 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	14	-0-	-2716	-0-	14	2			N	-0-					89
*05	819	X	-0-	-0-	-819	-0-					N	-0-					89
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	1			-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3728	2	191	9	Y	174	244	1			92
05	3999	X	3789	-0-	-210	-0-	3634	2	155	9	Y	141	131	1	1	8	101
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

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 193115 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	1649	-0-	-661	-0-	1592	2	57	9	Y	52	82	1			21
05	2046	N	481	-0-	-1565	-0-	468	2	13	9	Y	12	26	1			7
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

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215590 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 8278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216326 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 8253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216654 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 8242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 237793 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8244 - 8324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 255606 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7223 - 8262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 269917 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8196 - 8206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		12624	-0-	12624	12624	12525	2 99 9			N	90	4	8			86
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

PALESTINE (PETTIT 10,390) 68565 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
RUTLEDGE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 035695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9574 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	53	1	350	2	Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	913					Y	NO RPT					-0-

HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10449 - 10459

04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	107	1	710	2	Y	53					165
							58	9									
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	35	1	236	2	Y	37					202
							41	9									
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		NO RPT	-0-	-0-	614					Y	NO RPT					63

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

04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	65	1	436	2	N	52					144
							57	9									
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					144
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	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					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

04	2400	N	2387	-0-	-13	-0-	295	1	1968	2	N	113	181	1			80
							124	9									
05	2480		2453	-0-	-27	-0-	306	1	2040	2	N	97					177
							107	9									
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	2400		NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					183

PANOLA 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TILLER, G.C. WELL #: 4 RRCID -> 156416 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2504	2	6	9	Y	5					150
05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2714	2	8	9	Y	7					157
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					165

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		640	-0-	640	1859	640	2			Y	-0-					65
05	2506	X	647	-0-	-1859	-0-	647	2			Y	-0-					65
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	729					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 233728 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 236759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	N	1					96
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	488	2	1	9	N	1					97
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

CRENSHAW WELL #: D 2 RRCID -> 247267 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE WELL #: 5 RRCID -> 248309 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 2334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	2074					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	2074					N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2074					N	NO RPT					-0-

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
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
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-

TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
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-

TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
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									

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	61	1	1225	2	Y	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	63	1	1263	2	Y	-0-					-0-
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-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345

04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					-0-
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									

TILLER, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 136717 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2309 - 2318

04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
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-

TILLER, LLOYD WELL #: 3 RRCID -> 136995 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2322 - 2327

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 28 RRCID -> 115571 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 3853 PERF. 2321 - 2321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-1 WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 213193 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3428 - 3548

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3437 - 3644

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 3 RRCID -> 250965 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2616 - 2726

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3450 - 3540

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	620	-0-	-610	-0-	40	1	580	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	503	-0-	-985	-0-	33	1	470	2	N	-0-			-0-
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-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

04	240	N	96	-0-	-144	-0-	6	1	90	2	N	-0-			-0-
05	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
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-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

04	540	N	425	-0-	-115	-0-	27	1	398	2	N	-0-			-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	33	1	470	2	N	-0-			-0-
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-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

04	480	N	275	-0-	-205	-0-	18	1	257	2	N	-0-			-0-
05	527	N	430	-0-	-97	-0-	28	1	402	2	N	-0-			-0-
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-

BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286

04	750	N	489	-0-	-261	-0-	31	1	458	2	N	-0-			-0-
05	837	N	613	-0-	-224	-0-	41	1	572	2	N	-0-			-0-
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-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 5 RRCID -> 156244 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2260 - 2270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 3 RRCID -> 156267 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2267 - 2277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	570	-0-	-420	-0-	37	1	533	2	N	-0-					-0-
05	961	N	756	-0-	-205	-0-	50	1	706	2	N	-0-					-0-
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-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 171647 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2258 - 2262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	#	255	-0-	-345	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	465	#	164	-0-	-301	-0-	164	2			N	-0-					-0-
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-

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-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSONS (RODESSA-HILL) 69455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PRECISION ENERGY SERVICES, INC. 676004
PARSONS, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 080528 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8265 - 8270

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	TRAINING		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATROON 69612 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: 1 RRCID -> 252094 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5285 - 5304

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (HILL) 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
FINKLEA, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 068988 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106

04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	26	1	2632	2	Y	32									161
							35	9													
05	2604	N	2411	-0-	-193	-0-	24	1	2381	2	Y	5									166
							6	9													
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	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	28	1	2705	2	Y	4									35
							4	9													

PAXTON (HILL) //CONT.// 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	303	2	3	9	N	3					88
05	310	N	246	-0-	-64	-0-	245	2	1	9	N	1					89
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	154	-0-	154	154	151	2	3	9	N	3					3	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	154						N	NO RPT					3

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

04	1020	N	740	-0-	-280	-0-	37	1	703	2	N	-0-					143
05	1085	N	419	-0-	-666	-0-	37	1	382	2	N	-0-					143
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

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

04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	580	1	672	2	N	-0-					114
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	734	1	766	2	N	-0-					114
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	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	384	1	447	2	N	-0-					5
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	604	1	630	2	N	-0-					5
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	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
MOTLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193604 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	427	1	496	2	N	-0-					117
05	961	N	882	-0-	-79	-0-	431	1	451	2	N	-0-					117
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	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
SHOLAR WELL #: 1 RRCID -> 073713 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 3148 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					60
05	651	N	474	-0-	-177	-0-	474	2			N	-0-					60
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	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					60

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 073537 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					44
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					44
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

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					5
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					5
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

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1294	-0-	-416	-0-	1291	2	3	9	N	3					78
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					78
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

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					31
05	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	2			N	-0-					31
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

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	918	2	8	9	N	7					102
05	868	N	742	-0-	-126	-0-	740	2	2	9	N	2					104
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

ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
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-

PAXTON (PETTIT) 69855 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AT RRCID -> 182787 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6181 - 6196

04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1345	3	7	9	N	6					61
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1485	3	21	9	N	19					80
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

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					12
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					12
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

LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

04	150	N	77	-0-	-73	-0-	10	1	67	2	N	-0-					93
05	186	N	72	-0-	-114	-0-	9	1	63	2	N	-0-					93
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

PAXTON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
SOAPE, JOE EST. WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					130
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					130
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

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) 69855 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	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-

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
04	9810	X	9148	-0-	-662	-0-	835 86	1 9	8227	2	N	78					210
05	10044	X	9089	-0-	-955	-0-	824 48	1 9	8217	2	N	44	189	0			65
06	9660	X	8690	-0-	-970	-0-	831 105	1 9	7754	2	N	95					160
07	9579	X	8723	-0-	-856	-0-	881 67	1 9	7775	2	N	61	194	0			27
08	9238	X	8745	-0-	-493	-0-	844 74	1 9	7827	2	N	67					94
09	8940	X	8143	-0-	-797	-0-	823 39	1 9	7281	2	N	35					129

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10105 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	X	93	-0-	-177	-0-	8 2	1 9	85	2	N	-0-					37
05	294	X	294	-0-	-0-	-0-	27	1	267	2	N	-0-					37
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 2	1 9	152	2	N	2					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
04	120	X	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					272
05	124	X	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					272
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

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10204 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	41	1	389	2	N	-0-					10
05	248	N	126	-0-	-122	-0-	10	1	116	2	N	-0-					10
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KEYSTONE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 9896

04	1350	N	1266	-0-	-84	-0-	99	1	1121	2	Y	42					71
							46	9									
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	119	1	1170	2	Y	8					79
							9	9									
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									

KEYSTONE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 9720

04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	63	1	714	2	Y	11					23
							12	9									
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	93	1	922	2	Y	7					30
							8	9									
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									

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) //CONT.// 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4220	-0-	-640	-0-	15	1	4205	2	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4295	-0-	-541	-0-	16	1	4279	2	Y	-0-					-0-
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-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10390 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	17	1	118	2	Y	2	9	1			1
							2	9									
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	20	1	137	2	Y	2					3
							2	9									
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									

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
DEMONTRAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	908	-0-	-442	-0-	844	2	64	9	N	58	183	1			90
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1584	2	175	9	N	159	163	1			86
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

PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.) 70495 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CAPITAL PETROLEUM 130394
POOL WELL #: RRCID -> 109192 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7286 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2007

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.) 70497 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC 029327
STONE A WELL #: 1 RRCID -> 249712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1358	-0-	-382	-0-	1324	2	34	9	N	31					233
05	1736	N	1344	-0-	-392	-0-	1309	2	35	9	N	32					265
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

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					32
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	796	2	1	9	N	1	1	8			32
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2458	2	36	9	N	33	187	1			67
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2245	2	36	9	N	33					100
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

WINNINGHAM, GARLAND WELL #: 1A RRCID -> 129680 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	32	-0-	-628	-0-	32	2			N	-0-					35
05	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			N	-0-					35
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	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					186

TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	1451	2	11	9	N	10					73
05	1457	N	720	-0-	-737	-0-	718	2	2	9	N	2	75	5			-0-
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	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					115

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	851	-0-	-49	-0-	843	2	8	9	N	7					153
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	934	2	9	9	N	8					161
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	263	N	162	-0-	-101	-0-	138	2	24	9	Y	22					190
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	112	2	25	9	Y	23	163	1			50
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 231245 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
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
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					88
05	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					88
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					88
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					88
08	465	N	339	-0-	-126	-0-	339	3			N	-0-					88
*09	480	N	216	-0-	-264	-0-	216	3			N	-0-	59	1	2	7	27

STOCKTON, O. WELL #: 1 RRCID -> 085133 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

BRALY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 103247 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	3			N	-0-					122
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					122
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	76	7	18
09	270	N	56	-0-	-214	-0-	56	3			N	-0-					18

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
J-O'B OPERATING COMPANY //CONT.// 427302
WOMACK-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 106646 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8961 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9127	3	303	9	N	275					595
05	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	10096	3	250	9	N	227	542	1			280
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

STOCKTON, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 148351 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9062 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1121	-0-	-379	-0-	1121	3			N	-0-					70
05	1550	N	1205	-0-	-345	-0-	1205	3			N	-0-					70
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

WOMACK-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 150618 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1531	-0-	-29	-0-	1531	3			N	-0-					38
05	1674	N	1454	-0-	-220	-0-	1454	3			N	-0-					38
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

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	363	1	3337	2	N	85	185	1	2	8	119
							94	9									
05	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	511	1	4749	2	N	50					169
							55	9									
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	289	1	2727	2	N	65	5	8			229
							72	9									
07	3007	X	1550	-0-	-1457	-0-	145	1	1375	2	N	27	179	1			77
							30	9									
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	55					132
09	2910	X	1678	-0-	-1232	-0-	159	1	1473	2	N	42					174
							46	9									

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 094104 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8879 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	53 106	1 9	847	2	N	96	183	1	5	8	70
05	1178	N	1021	-0-	-157	-0-	51 98	1 9	872	2	N	89					159
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

SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 097251 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 8876 - 8897

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 134007 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8337 - 9426

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PICKARD (RODESSA 8796) 71304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION 275740
PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 255041 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8690 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1039	2	41	9	N	37					256
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1846	2	40	9	N	36					292
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

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
05	0		7695	-0-	7695	7695	7629	2	66	9	N	60					60
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	11253		9535	-0-	-1718	15930	9458	2	77	9	N	70					234
09	10890		8899	-0-	-1991	13939	8815	2	84	9	N	76					310

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PINE FLAT (PETTET) //CONT.// 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
WINSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240003 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9919 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9360	X	8773	-0-	-587	-0-	8110	2	608	3	Y	50	80	1			79
							55	9									
05	9548	X	8674	-0-	-874	-0-	8014	2	612	3	Y	44	68	1			55
							48	9									
06	9240	X	8722	-0-	-518	-0-	7878	2	779	3	Y	59	70	1			44
							65	9									
07	9548	X	8909	-0-	-639	-0-	8036	2	816	3	Y	52	42	1			54
							57	9									
*08	8866	X	8789	-0-	-77	-0-	7884	2	838	3	Y	61					115
							67	9									
09	8580	X	8396	-0-	-184	-0-	7561	2	784	3	Y	46	46	1			115
							51	9									

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE COUNTY WATER DISP, LLC 742126
STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

04	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-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
OSBORNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189480 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7068 - 7076

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) //CONT.// 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	X	66	-0-	-114	-0-	66	2			N	-0-					92
05	186	X	121	-0-	-65	-0-	120	2	1	9	N	1					93
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

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					51
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					51
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

PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HURLEY WELL #: 1 RRCID -> 185891 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 6457

04	750	#	72	-0-	-678	-0-	41	2	31	9	N	28					98
05	1333	#	80	-0-	-1253	-0-	80	2			N	-0-					98
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

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

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	P&A	COND	NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
CASSITY, J. WELL #: 1 RRCID -> 148806 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6894 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PINEHILL, W. (TRAVIS PEAK) 71600 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
BRADY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 219523 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6934 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					60
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
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

PISTOL HILL (PETTIT) 71700 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CARR RESOURCES, INC. 135180
PETERSON, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 229230 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7747 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	#	1178	-0-	308 B	-18665	1165	2	13	9	N	12					86
05	1395	#	1083	-0-	-312 B	-18977	1060	2	23	9	N	21	66	1			41
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

LAIRD, S.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 230813 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7540 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1065	2	34	9	N	31					87
05	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	2			N	-0-	66	1			21
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

PITTSBURG (SMACK OVER) 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PITTSBURG GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 054886 COMPL. DATE 02/02/1973 TOTAL DEPTH 12876 PERF.12478 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
05	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
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-

PITTSBURG GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 092525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12215 - 12748

04	17940	X	5878	-0-	-12062	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	-0-	-0-	-18538	-0-					N	3	3	8			-0-
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-

PITTSBURG GAS UNIT #1 WELL #: 1X RRCID -> 128012 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12250 - 12800

04	20430	X	16796	-0-	-3634	-0-	16796	2			N	-0-					-0-
05	27758	X	27758	-0-	-0-	-0-	27755	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PONE (GLOYD) 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAIR OIL, LTD. 258410
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016490 COMPL. DATE 11/03/1958 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6552 - 6557

04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	529	1	1886	2	N	16					136
							18	9									
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	690	1	2419	2	N	19					155
							21	9									
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									

PONE (GLOYD) //CONT.// 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J. L., GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 040972 COMPL. DATE 12/12/1966 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6570 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1048	-0-	-452	-0-	1048	2			N	-0-					42
05	1271	N	973	-0-	-298	-0-	973	2			N	-0-					42
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	449	-0-	-1051	-0-	449	2			N	-0-					42

PONE (PETTIT, LO. -G-) 72257 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
/GRAMLING,LEONA/PONE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 016482 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7428 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3697		3091	-0-	-606	-0-	240	1	2783	2	N	62					104
							68	9									
05	3002		3002	-0-	-0-	-0-	64	1	2774	2	N	149	183	1			70
							164	9									
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									

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER) 72904 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
NEUMANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016502 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8874 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B) 72908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
CADY, WILLIAM R. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 093717 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8834 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					88
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					89
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

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					552
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					552
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

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B) //CONT.// 72908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. //CONT.// 330185
CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					94
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					95
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

PURT,W. (RODESSA 10,200) 73492 750 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 130767 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10367 - 10398

04	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	7					120
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
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

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 10454

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

QUEEN CITY (SMACKOVER) 73691 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
BEAVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107922 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10636 - 10670

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN (GLOYD) 73844 282 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN (HILL) 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
GREEN, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 096087 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8094 - 8161

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					384
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					384
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

QUITMAN (HILL) //CONT.// 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 119050 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

QUITMAN (KIRKLAND) 73844 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
MANEK EXPLORATION, INC. 523905
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN (RODESSA) 73844 752 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VOGO, INC. 886321
GREEN, C. #1 WELL #: 4AT RRCID -> 016523 COMPL. DATE 09/11/1958 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8340 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1117	2	109	9	N	99	184	1			79
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1117	2	118	9	N	107					186
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	123	0			274
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	274	0			-0-
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-

QUITMAN, SOUTHEAST (GLOYD) 73850 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
KENNEDY-JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 193809 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-

QUITMAN, SOUTHEAST (RODESSA) 73850 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
GREEN, C.A., FEE WELL #: 1 L RRCID -> 157813 COMPL. DATE 12/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					84
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN-CATHEY (RODESSA) 73865 900 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
CATHEY, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 144849 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8021 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	392	R	392	-0-	-0-	-0-	359	2	33	9	N	30					245
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	43					288
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	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					299

QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND) 73893 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 33 U RRCID -> 016510 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8393 - 8405

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	15990		13174	-0-	-2816	-0-	61 1341	1 9	11772	2	N	1219	1337	1			242
05	14074	#	9699	-0-	-4375	-0-	234 988	1 9	8477	2	N	898	930	1			210
06	13620	#	8689	-0-	-4931	-0-	443 839	1 9	7407	2	N	763	766	1			207
07	13609	#	8559	-0-	-5050	-0-	518 889	1 9	7152	2	N	808	752	1			263
08	15123	R	15123	-0-	-0-	-0-	35 1580	1 9	13508	2	N	1436	1336	1			363
*09	15294	R	15294	-0-	-0-	-0-	35 1552	1 9	13707	2	N	1411	1515	1			259

RAINTREE (COTTON VALLEY) 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. 797127
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206604 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 15568 PERF.14696 - 15351

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 211923 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 15537 PERF.15337 - 15401

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BRAZOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261471 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.10720 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6900	X	5210	-0-	-1690	-0-	5203	2	7	9	N	6	6	8			23
05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					23
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

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	15902	2	7	9	N	6	6	8			28
05	17154	X	17154	-0-	-0-	-0-	17154	2			N	-0-					28
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

COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
LEE ROY SMITH SWD WELL #: 1 RRCID -> 238193 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6410 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
MAST GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 248480 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 16916 PERF. 9588 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087374 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 16428 PERF. 9082 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090583 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10422 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	46	1	1102	2	N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	41	1	985	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	246	1	5942	2	Y	-0-					2
05	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	245	1	5939	2	Y	-0-					2
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

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 218719 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1093	-0-	-137	-0-	292	1	801	2	Y	-0-					3
05	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	239	1	845	2	Y	-0-					3
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

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
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	117	1	2842	2	N	-0-					1
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	123	1	2975	2	N	-0-					1
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									

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					51
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					51
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

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
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	329	1	2788	2	N	3					36
							3	9									
05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	332	1	2748	2	N	-0-					36
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

04	12180	X	9669	-0-	-2511	-0-	384	1	9281	2	N	4	177	1			-0-
							4	9									
05	12586	X	10124	-0-	-2462	-0-	401	1	9723	2	N	-0-					-0-
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									

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872

04	7500	X	7310	-0-	-190	-0-	286	1	6923	2	N	92	180	1			44
							101	9									
05	7626	X	6973	-0-	-653	-0-	276	1	6697	2	N	-0-					44
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									

SESSIONS, BOB GU WELL #: 1 RRCID -> 225099 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882

04	5400	X	4918	-0-	-482	-0-	195	1	4723	2	Y	-0-					8
05	5580	X	5083	-0-	-497	-0-	201	1	4882	2	Y	-0-					8
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

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 1 RRCID -> 226093 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382

04	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	621	1	5309	2	Y	-0-					67
05	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	510	1	3640	2	Y	51					118
							56	9									
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

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
04	2700	N	1874	-0-	-826	-0-	501	1	1373	2	Y	-0-					7
05	2790	N	2777	-0-	-13	-0-	613	1	2164	2	Y	-0-					7
06	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	613	1	2161	2	Y	46					53
							51	9									
07	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	630	1	2182	2	Y	71					124
							78	9									
08	2821	X	2691	-0-	-130	-0-	557	1	2134	2	Y	-0-					124
09	2790	X	2604	-0-	-186	-0-	425	1	2179	2	Y	-0-					124

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 1 RRCID -> 227976 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3859	-0-	-41	-0-	153	1	3706	2	N	-0-					8
05	4030	X	3961	-0-	-69	-0-	157	1	3804	2	N	-0-					8
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

KIRKLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 228973 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	53	1	770	2	N	-0-					27
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	47	1	709	2	N	1					28
							1	9									
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

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7500	X	7373	-0-	-127	-0-	293	1	7080	2	Y	-0-					54
05	7750	X	7505	-0-	-245	-0-	297	1	7208	2	Y	-0-					54
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

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229467 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	412	1	9973	2	N	-0-					22
05	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	417	1	10123	2	N	79					101
							87	9									
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

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	69	1	1658	2	N	-0-					40
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	68	1	1662	2	N	-0-					40
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

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
04	1680	N	1377	-0-	-303	-0-	55	1	1322	2	N	-0-					13
05	1612	N	1406	-0-	-206	-0-	56	1	1350	2	N	-0-					13
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

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	67	1	1624	2	Y	-0-					-0-
05	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	68	1	1660	2	Y	-0-					-0-
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-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					11
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			11
09	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
04	5400	X	4360	-0-	-1040	-0-	173	1	4187	2	N	-0-					8
05	5580	X	5088	-0-	-492	-0-	201	1	4887	2	N	-0-					8
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

SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2093	-0-	-277	-0-	83	1	2010	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1993	-0-	-239	-0-	79	1	1914	2	N	-0-					-0-
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-

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	14	1			3
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

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
04	9930	X	9515	-0-	-415	-0-	374	1	9052	2	Y	81					125
							89	9									
05	10261	X	9552	-0-	-709	-0-	378	1	9174	2	Y	-0-	105	1			20
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

PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2332	-0-	-158	-0-	93	1	2239	2	N	-0-					20
05	2511	N	2379	-0-	-132	-0-	92	1	2245	2	N	38					58
							42	9									
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

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 3 RRCID -> 236052 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4527	-0-	-183	-0-	180	1	4347	2	N	-0-					2
05	4867	X	4620	-0-	-247	-0-	183	1	4437	2	N	-0-					2
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

SESSIONS, BOB GU WELL #: 3 T RRCID -> 236129 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	655	-0-	-455	-0-	26	1	629	2	Y	-0-					116
05	1023	N	157	-0-	-866	-0-	6	1	151	2	Y	-0-					116
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

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2157	-0-	-1173	-0-	86	1	2071	2	Y	-0-					8
05	3441	X	2226	-0-	-1215	-0-	88	1	2138	2	Y	-0-					8
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

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	3600	X	3474	-0-	-126	-0-	138	1	3336	2	N	-0-					122
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	147	1	3573	2	N	-0-					122
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

CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	2579	-0-	-31	-0-	102	1	2477	2	N	-0-					73
05	2666	N	2613	-0-	-53	-0-	103	1	2510	2	N	-0-					73
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

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240477 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2637	-0-	-723	-0-	105	1	2532	2	Y	-0-					45
05	3193	X	2701	-0-	-492	-0-	107	1	2594	2	Y	-0-					45
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

SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	3410	-0-	-1090	-0-	135	1	3275	2	Y	-0-					3
05	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	203	1	4919	2	Y	-0-					3
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

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3708	-0-	-192	-0-	147	1	3561	2	N	-0-					177
05	4030	X	3766	-0-	-264	-0-	149	1	3617	2	N	-0-					177
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

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	5534	-0-	-466	-0-	218	1	5265	2	Y	46					72
							51	9									
05	5859	X	5554	-0-	-305	-0-	220	1	5334	2	Y	-0-	60	1			12
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

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	425	1	10275	2	N	-0-					133
05	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	361	1	8768	2	N	-0-					133
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	14468	X	14468	-0-	-0-	-0-	589	1	13827	2	N	47					210
							52	9									

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	409	1	9888	2	N	-0-					120
05	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	417	1	10120	2	N	-0-					120
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

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2871	-0-	-399	-0-	565	1	2306	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	2885	-0-	-494	-0-	564	1	2321	2	Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, CONNIE WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10500	X	10023	-0-	-477	-0-	398	1	9625	2	N	-0-					115
05	10850	X	10082	-0-	-768	-0-	399	1	9683	2	N	-0-					115
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

KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4407	-0-	-393	-0-	174	1	4219	2	N	13					24
							14	9									
05	4960	X	4566	-0-	-394	-0-	181	1	4384	2	N	1					25
							1	9									
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

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3067	-0-	-443	-0-	122	1	2945	2	N	-0-					35
05	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	213	1	5172	2	N	-0-					35
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									

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8670	X	7135	-0-	-1535	-0-	283	1	6852	2	N	-0-					23
05	8835	X	6951	-0-	-1884	-0-	275	1	6676	2	N	-0-					23
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									

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15060	X	14516	-0-	-544	-0-	573	1	13854	2	N	81					138
							89	9									
05	15562	X	14669	-0-	-893	-0-	580	1	14089	2	N	-0-					138
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

SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	198	1	4785	2	N	-0-					92
05	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	202	1	4892	2	N	-0-					92
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									

LUMBER, ANGELINA WELL #: 2 RRCID -> 246707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	313	1	7576	2	N	104	180	1			57
							114	9									
05	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	316	1	7658	2	N	-0-					57
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

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
KURTH WELL #: 2 RRCID -> 246784 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	167	1	4050	2	N	12					23
							13	9									
05	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	171	1	4159	2	N	2					25
							2	9									
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

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246790 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 246804 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10222 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	158	1	3831	2	N	-0-					73
05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	166	1	4026	2	N	-0-					73
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

KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6360	X	5910	-0-	-450	-0-	235	1	5675	2	N	-0-					21
05	6541	X	6130	-0-	-411	-0-	243	1	5887	2	N	-0-					21
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

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 247330 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	6567	-0-	-303	-0-	261	1	6306	2	N	-0-					18
05	7099	X	6809	-0-	-290	-0-	269	1	6532	2	N	7					25
							8	9									
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

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 247352 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	453	1	871	2	N	-0-					13
05	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	469	1	917	2	N	-0-					13
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

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
04	10500	X	10335	-0-	-165	-0-	410	1	9925	2	N	-0-					21
05	10850	X	10675	-0-	-175	-0-	419	1	10167	2	N	81					102
							89	9									
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

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 247364 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8340	X	7887	-0-	-453	-0-	313	1	7574	2	N	-0-					37
05	8618	X	7937	-0-	-681	-0-	314	1	7623	2	N	-0-					37
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									

LUMBER, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 249068 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	239	1	5778	2	N	-0-					19
05	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	239	1	5812	2	N	-0-					19
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

MIMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249120 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	6419	-0-	-91	-0-	255	1	6164	2	N	-0-					160
05	6541	X	6483	-0-	-58	-0-	257	1	6226	2	N	-0-					160
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

LUMBER, ANGELINA WELL #: 3 RRCID -> 249123 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8220	X	7507	-0-	-713	-0-	298	1	7209	2	N	-0-					15
05	8494	X	7913	-0-	-581	-0-	313	1	7600	2	N	-0-					15
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

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
04	7620	X	6565	-0-	-1055	-0-	261	1	6304	2	N	-0-					12
05	7843	X	7231	-0-	-612	-0-	286	1	6945	2	N	-0-					12
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

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 250230 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 12276

04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	732	1	2553	2	Y	-0-					12
05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	752	1	2616	2	Y	-0-					12
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

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 250237 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10306 - 11754

04	10950	X	10414	-0-	-536	-0-	413	1	10001	2	N	-0-					13
05	11315	X	10694	-0-	-621	-0-	423	1	10271	2	N	-0-					13
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

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 255214 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	0	N	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

04	0	W	367	-0-	367	59321	238	2	129	9	N	117	179	1			20
05	0	W	108	-0-	108	59429	5	2	103	9	N	94					114
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

RED LAND 75319 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 238359 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10989 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	#	-0-	-0-	-3060	-0-					N	2					80
05	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					80
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

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098607 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10685 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	362 8	1 9	2415	2	N	7					175
05	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	374 23	1 9	2462	2	N	21	175	1			21
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

BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4085	-0-	1085	2637	771 13	1 9	3301	2	N	12					49
05	3100	N	4000	-0-	900	3537	790 11	1 9	3199	2	N	10	6	1			53
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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ANDERSON, STANLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12454 PERF.10845 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

04	3810	X	3390	-0-	-420	-0-	3388	2	2	9	Y	2			40
05	3906	X	3459	-0-	-447	-0-	3457	2	2	9	Y	2			42
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

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

04	3780	X	3195	-0-	-585	-0-	3193	2	2	9	Y	2			44
05	3906	X	3238	-0-	-668	-0-	3236	2	2	9	Y	2			46
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

PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

04	9990	X	25	-0-	-9965	-0-	25	2			N	-0-			149
05	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-			149
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							

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6360	X	1555	-0-	-4805	-0-	66	1	1489	2	N	-0-					17
05	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					17
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

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	1355	-0-	-4285	-0-	58	1	1291	2	N	5					162
							6	9									
05	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					162
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

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12060	X	3288	-0-	-8772	-0-	140	1	3145	2	Y	3					45
							3	9									
05	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					Y	-0-					45
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									

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-					53
05	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					53
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

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	540	-0-	-1470	-0-	23	1	517	2	N	-0-					128
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					128
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

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38730	X	10129	-0-	-28601	-0-	432	1	9691	2	N	5					153
							6	9									
05	39618	X	-0-	-0-	-39618	-0-					N	-0-					153
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									

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18660	X	4936	-0-	-13724	-0-	211	1	4725	2	N	-0-					33
05	19034	X	-0-	-0-	-19034	-0-					N	-0-					33
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									

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 216856 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10608 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1876	-0-	-284	-0-	95	1	1769	2	Y	11					48
							12	9									
05	2139	N	1883	-0-	-256	-0-	96	1	1774	2	Y	12					60
							13	9									
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									

CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4063	-0-	-587	-0-	205	1	3844	2	Y	13					58
							14	9									
05	4743	X	4204	-0-	-539	-0-	214	1	3973	2	Y	15					73
							17	9									
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									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237500 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10710 - 19722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	902	1	10156	2	N	85					219
							94	9									
05	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	1023	1	11298	2	N	23	175	1			67
							25	9									
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									

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
MODISETT WELL #: 2 RRCID -> 218685 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10700 - 11846

04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	650	2	8	9	N	7					229
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	522	2	3	9	N	3					232
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

RED LAND, NE (PETTIT) 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CAMERON "B" WELL #: 3 RRCID -> 124783 COMPL. DATE 05/11/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9952 - 9960

04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
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-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					61
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					61
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

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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237264 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

04	SWR 10	2533	-0-	2533	784428	108	1	2425	2	Y	-0-					99
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	784428					Y	-0-					99
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									

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360

04	23760 X	6164	-0-	-17596	-0-	263	1	5892	2	Y	8					46
						9	9									
05	24056 X	-0-	-0-	-24056	-0-					Y	-0-					46
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									

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250885 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 9958

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253358 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255096 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256226 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259616 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BONNER, JOE INC. 082519
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 129886 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 9392 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	296 22	1 9	1269	2	N	20					133
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	306 23	1 9	1238	2	N	21	5	1			149
06	1590	N	1467	-0-	-123	-0-	296 18	1 9	1153	2	N	16					165
07	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	326 32	1 9	1247	2	N	29	176	1			18
08	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	317 15	1 9	1200	2	N	14					32
*09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	326 20	1 9	1211	2	N	18					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CAMERON "B" WELL #: 2 RRCID -> 111884 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10774 - 10792

04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
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-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
FROST WELL #: 1 RRCID -> 229088 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542

04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					25
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					25
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

CAMERON 'F' GU WELL #: 1 RRCID -> 242486 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10460 - 11264

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

04	8910	X	8466	-0-	-444	-0-	8435	2	31	9	N	28					202
05	10416	X	9594	-0-	-822	-0-	9592	2	2	9	N	2					204
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

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

04	8580	X	8085	-0-	-495	-0-	8085	2			N	-0-					80
05	8866	X	6989	-0-	-1877	-0-	6983	2	6	9	N	5					85
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

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
PALMER PETROLEUM INC. 636222
ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3069	-0-	-471	-0-	60	1	2992	2	N	15	2	8			107
							17	9									
05	3658	X	3401	-0-	-257	-0-	62	1	3292	2	N	43	1	8			149
							47	9									
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									

RED SPRINGS (RODESSA LOWER) 75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH
GRIFFIN OPERATING, INC. 333923
RED SPRINGS GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 016540 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	30	S	28	-0-	-2	B	-0-	26	2	2	9	N	2				197
05	2008	S	2008	-0-	-0-	B	-0-	1961	2	47	9	N	43	149	1		91
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

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

04	873	S	873	-0-	-0-	B	-0-	814	2	59	9	N	54	155	1		21
05	1345	S	1345	-0-	-0-	B	-0-	1297	2	48	9	N	44				65
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

REDWINE (TRAVIS PEAK) 75495 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
COLEMAN, BETTIE WELL #: 9 RRCID -> 197815 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 8000

04	810	#	-0-	-0-	-810		-0-					N	-0-				134
05	837	#	164	-0-	-673		-0-	164	2			N	-0-				134
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-

REDWINE (TRAVIS PEAK "A") 75495 701 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HALE, ORA T. WELL #: 1 RRCID -> 089734 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7781 - 7790

04	270	N	235	-0-	-35		-0-	235	2			N	-0-				34
05	1178	N	205	-0-	-973		-0-	205	2			N	-0-				34
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

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC 511727
SESSION, D. J. WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8474 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	349	-0-	-701	-0-	75	1	274	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	290	-0-	-764	-0-	71	1	219	3	Y	-0-					-0-
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-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
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-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-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-

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) 75839 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249924 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC 511727
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2013 - PLUGGED 06-07-2013

REKLAW (RODESSA) //CONT.// 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 247510 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7779 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2460	X	1971	-0-	-489	-0-	416	1	1521	3	Y	31	26	1			11
							34	9									
05	2449	X	1762	-0-	-687	-0-	429	1	1333	3	Y	-0-					11
06	2310	X	1954	-0-	-356	-0-	344	1	1596	3	Y	13	22	1			2
							14	9									
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

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

04	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	2			N	-0-					58
05	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			N	-0-					58
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					102
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					102
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LRE OPERATING, LLC 511727
REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590

04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	571	1	219	3	Y	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	590	1	255	3	Y	-0-					-0-
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-

REKLAW GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 095379 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8999 - 9351

04	30	N	29	-0-	-1	-0-	6	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANIER, H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108303 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9006 - 9564

04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	632	1	6	3	Y	-0-					39
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	1			Y	-0-	36	1			3
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

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110485 COMPL. DATE 09/24/1983 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9010 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2013 - PLUGGED 05-22-2013

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 110930 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755

04	360	N	316	-0-	-44	-0-	68	1	248	3	N	-0-					82
05	372	N	281	-0-	-91	-0-	68	1	213	3	N	-0-					82
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

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 111894 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786

04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	2181	1	2306	3	Y	-0-					214
05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	2366	1	2130	3	Y	7					221
							8	9									
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

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 2 RRCID -> 169601 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750

04	1650	X	1405	-0-	-245	-0-	697	1	708	3	Y	-0-					2
05	1550	X	865	-0-	-685	-0-	421	1	444	3	Y	-0-					2
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-

REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

04	785	X	785	-0-	-0-	-0-	614	1	171	3	Y	-0-					-0-
05	820	X	820	-0-	-0-	-0-	630	1	190	3	Y	-0-					-0-
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-

REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002

04	1560	X	1119	-0-	-441	-0-	539	1	580	3	Y	-0-					17
05	1581	X	663	-0-	-918	-0-	351	1	312	3	Y	-0-					17
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

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 1A RRCID -> 177751 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454

04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	740	1	43	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	558	N	469	-0-	-89	-0-	450	1	19	3	Y	-0-					-0-
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-

JAMES, S. GU WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142

04	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	965	1	573	3	Y	-0-					-0-
05	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1020	1	686	3	Y	-0-					-0-
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-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 183054 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224

04	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					-0-
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-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808

04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	739	1	2	9	Y	2	2	1			1
05	713	N	458	-0-	-255	-0-	458	1			Y	-0-					1
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

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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

04	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	1			Y	-0-	23	1			10
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	1			Y	-0-					10
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

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343

04	660	N	653	-0-	-7	-0-	507	1	144	3	Y	2	15	1			5
							2	9									
05	589	N	275	-0-	-314	-0-	275	1			Y	-0-					5
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									

REKLAW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190

04	2594	N	1937	-0-	-657	-0-	1018	1	919	3	Y	-0-	3	1			1
05	2046	N	2039	-0-	-7	-0-	1080	1	959	3	Y	-0-					1
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-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657

04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	651	1	23	3	Y	12	17	1			5
							13	9									
05	558	N	483	-0-	-75	-0-	428	1	51	3	Y	4					9
							4	9									
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

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 186734 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	464	-0-	-226	-0-	464	1			Y	-0-	1	1			-0-
05	837	N	428	-0-	-409	-0-	354	1	71	3	Y	3					3
							3	9									
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-

REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	904	-0-	-26	-0-	781	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	809	1	263	3	Y	-0-					-0-
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-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	566	1	185	3	Y	-0-	2	1			1
05	682	N	486	-0-	-196	-0-	364	1	122	3	Y	-0-					1
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									

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 187902 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	1			Y	-0-	9	1			3
05	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	1			Y	-0-					3
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

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 4 RRCID -> 188961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9418 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	859	1	762	3	Y	-0-					-0-
05	1674	X	1584	-0-	-90	-0-	845	1	739	3	Y	-0-					-0-
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-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 5 RRCID -> 189260 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727

WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189586 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9260 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
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-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 190117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 5 RRCID -> 190118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9026 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	639 1 166 9		524	3	Y	151	119	1			101
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	608 1 125 9		439	3	Y	114					215
06	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	545 1 129 9		478	3	Y	117	169	1			163
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	655 1 113 9		626	3	Y	103	174	1			92
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	459 1 66 9		477	3	Y	60					152
09	1110	N	767	-0-	-343	-0-	296 1 114 9		357	3	Y	104	178	1			78

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 190448 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	346 1		42	9	Y	38	70	1			21
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	250 1		12	9	Y	11					32
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

MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 6 RRCID -> 191671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	959	-0-	-1	-0-	959 1				Y	-0-					-0-
05	930	N	132	-0-	-798	-0-	132 1				Y	-0-					-0-
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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 191945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	607	1	1	9	Y	1					28
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	592	1	1	9	Y	1					29
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

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	627	1	330	3	Y	-0-	15	1			6
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	670	1	362	3	Y	-0-					6
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									

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

04	4680	X	4110	-0-	-570	-0-	1357	1	2753	3	Y	-0-					-0-
05	4557	X	3781	-0-	-776	-0-	1359	1	2422	3	Y	-0-					-0-
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-

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 L RRCID -> 192980 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644

04	660	N	568	-0-	-92	-0-	568	1			Y	-0-					-0-
05	713	N	190	-0-	-523	-0-	190	1			Y	-0-					-0-
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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	X	1241	-0-	-229	-0-	566	1	656	3	Y	17					28
							19	9									
05	1519	X	859	-0-	-660	-0-	373	1	486	3	Y	-0-					28
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

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	586	1	382	3	Y	4					31
							4	9									
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	435	1	271	3	Y	-0-					31
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

REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194839 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	615	1	108	3	Y	9	15	1			6
							10	9									
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	610	1	149	3	Y	45					51
							50	9									
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

REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	661	1	347	3	Y	11	32	1			10
							12	9									
05	992	N	547	-0-	-445	-0-	384	1	156	3	Y	6					16
							7	9									
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

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	9	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	18	1	55	3	Y	-0-					-0-
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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	622	1	65	3	Y	1	20	1			1
							1	9									
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	726	1	148	3	Y	-0-					1
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									

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	563	1	81	3	Y	41	51	1			21
							45	9									
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	626	1	320	3	Y	-0-					21
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

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2597	-0-	-103	-0-	1077	1	1519	3	Y	1					59
							1	9									
05	2914	X	1410	-0-	-1504	-0-	585	1	825	3	Y	-0-					59
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

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	802	-0-	-68	-0-	640	1	110	3	Y	47	34	1			14
							52	9									
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	651	1	176	3	Y	8					22
							9	9									
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	882	1	4	9	Y	4					7
05	744	N	400	-0-	-344	-0-	352	1	48	3	Y	-0-					7
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									

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2261	-0-	-289	-0-	997	1	1264	3	Y	-0-					4
05	2635	X	1215	-0-	-1420	-0-	533	1	682	3	Y	-0-					4
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

LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2175	-0-	-615	-0-	572	1	1603	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	1961	-0-	-922	-0-	571	1	1390	3	Y	-0-					-0-
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-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	768	-0-	-72	-0-	768	1			Y	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	751	1	160	3	Y	-0-					-0-
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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	929	1	1737	3	Y	9					41
							10	9									
05	2232	X	675	-0-	-1557	-0-	392	1	283	3	Y	-0-					41
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

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 8 RRCID -> 199406 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	562	1	124	3	Y	10	16	1			5
							11	9									
05	620	N	369	-0-	-251	-0-	353	1	16	3	Y	-0-					5
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									

REKLAW GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 199762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8916 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	1			Y	-0-					2
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	1			Y	-0-					2
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

REKLAW GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 200238 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	X	1266	-0-	-534	-0-	638	1	628	3	Y	-0-					64
05	1767	X	1457	-0-	-310	-0-	735	1	721	3	Y	1					65
							1	9									
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									

JAMES, S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 200433 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	613	1	4	9	Y	4	36	1			3
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	659	1	69	3	Y	5					8
							6	9									
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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 201650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	669	1	120	3	Y	-0-			2	1	-0-
05	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	1			Y	-0-					-0-
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

REKLAW GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 203791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653

04	870	N	851	-0-	-19	-0-	630	1	220	3	Y	1					45
							1	9									
05	899	N	878	-0-	-21	-0-	659	1	217	3	Y	2					47
							2	9									
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

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 203808 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8974 - 9700

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

REKLAW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203944 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 9390

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	540	1	165	3	Y	14	25	1			7
							15	9									
05	651	N	315	-0-	-336	-0-	311	1	4	9	Y	4					11
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									

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
04	2100	X	1966	-0-	-134	-0-	878	1	1087	3	Y	1					18
							1	9									
05	2170	X	1931	-0-	-239	-0-	908	1	1023	3	Y	-0-					18
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

LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	706	-0-	-404	-0-	695	1	11	9	Y	10					79
05	1085	N	941	-0-	-144	-0-	800	1	127	3	Y	13	85	1			7
							14	9									
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									

REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	1882	-0-	-638	-0-	1186	1	696	3	Y	-0-					2
05	1953	X	1321	-0-	-632	-0-	710	1	611	3	Y	-0-					2
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-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	45	1	163	3	Y	2					56
							2	9									
05	248	N	186	-0-	-62	-0-	45	1	141	3	Y	-0-	52	1			4
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									

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1872	N	1088	-0-	-784	-0-	235	1	853	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	945	-0-	-16	-0-	231	1	714	3	Y	-0-					-0-
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-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-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
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 10275 - 11328

04	6750	X	6473	-0-	-277	-0-	1419	1	5053	3	N	1	1	8			43
							1	9									
05	6882	X	6687	-0-	-195	-0-	1581	1	5106	3	N	-0-					43
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

RESS PRODUCTION CO. 703465
GUENZEL, HENRY O. WELL #: 1 RRCID -> 109200 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9110 - 9291

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238150 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8762 - 10652

04	1080	X	799	-0-	-281	-0-	799	2			N	-0-					13
05	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1249	2	3	9	N	3	1	8			15
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	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					20

LRE OPERATING, LLC 511727
REKLAW GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 184473 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 4429 - 4433

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (WOODBINE) //CONT.// 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICAPPY (PETTIT) 76319 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC 014471
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 162633 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	#	1700	-0-	-10	-0-	1700	2			N	-0-					77
05	1891	#	1700	-0-	-191	-0-	1700	2			N	-0-					77
06	1830	#	1700	-0-	-130	-0-	1700	2			N	-0-					77
07	1891	#	1700	-0-	-191	-0-	1700	2			N	-0-					77
08	1767	#	1700	-0-	-67	-0-	1700	2			N	-0-					77
09	1710	#	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-

RICAPPY (RODESSA) 76319 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
SMITH, BILLY G. WELL #: 1 RRCID -> 129259 COMPL. DATE 08/20/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8742 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	#	1814	-0-	-106	-0-	1737	2	77	9	N	70					117
05	1984	#	1818	-0-	-166	-0-	1741	2	77	9	N	70					187
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

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK) 77058 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MAST WELL #: 201 RRCID -> 234404 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
FENLEY WELL #: 2 RRCID -> 219675 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12169 PERF.11732 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					94
05	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					94
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

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
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	18	1	1187	2	N	20					147
							22	9									
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	18	1	1194	2	N	30					177
							33	9									
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

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

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2011 - 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

04	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	524	1	12664	2	N	-0-					87
05	13361	X	13064	-0-	-297	-0-	517	1	12547	2	N	-0-					87
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

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

04	14310	X	13061	-0-	-1249	-0-	519	1	12542	2	N	-0-					25
05	14725	X	13608	-0-	-1117	-0-	538	1	13070	2	N	-0-					25
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

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C. 255136
BOLLS, MILDRED ET AL WELL #: 1 RRCID -> 120617 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5861 - 5866

04	2700	N	1749	-0-	-951	-0-	1746	2	3	9	N	3	164	1			16
05	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2886	2	17	9	N	15					31
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	3000	N	3015	-0-	15	15	3000	2	15	9	N	14					70

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
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	207	3	17	9	N	15					105
05	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	3			N	-0-					105
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

MCKNIGHT, C. L. 551650
BUSH HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	1			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN, MOLLIE H.W. WELL #: 1 RRCID -> 138219 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	1			N	-0-					-0-
05	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	1			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
FIELDS, EVA WELL #: 2 RRCID -> 016570 COMPL. DATE 02/17/1953 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5714 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	742	-0-	-248	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	899	N	739	-0-	-160	-0-	739	2			N	-0-					-0-
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-

RODESSA (BYRD) 77807 210 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
WHATLEY, A. F. 913949
ECHOLS, EVA WELL #: 1 RRCID -> 016553 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5614 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	302	-0-	-238	-0-	282	2	20	9	N	18					208
05	558	N	365	-0-	-193	-0-	334	2	31	9	N	28	185	1			51
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

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
BRAMLETT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 092526 COMPL. DATE 11/21/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2125	2	125	9	N	114	173	1			142
05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2434	2	158	9	N	144	180	1			106
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	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					128

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	39 112	1 9	865	2	N	102	136	1			131
05	1209	N	1019	-0-	-190	-0-	39 119	1 9	861	2	N	108	161	1			78
06	1170	N	632	-0-	-538	-0-	24 66	1 9	542	2	N	60					138
07	1054	N	918	-0-	-136	-0-	38 46	1 9	834	2	N	42					180
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	42 144	1 9	931	2	N	131	169	1			142
*09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	34 72	1 9	751	2	N	65					207

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
04	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	48 98	1 9	1064	2	N	89					194
05	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	50 48	1 9	1114	2	N	44	184	1			54
06	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	39 127	1 9	878	2	N	115					169
07	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	64 41	1 9	1417	2	N	37	168	1			38
08	T. A.		1591	-0-	1591	1591	61 164	1 9	1366	2	N	149					187
09	T. A.		1340	-0-	1340	2931	58	1	1282	2	N	-0-					187

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
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
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-

COLLETTE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128544 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5626 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
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-

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
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
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIS, R.P. WELL #: 19 RRCID -> 180537 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5754 - 5786

04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
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-

HALL, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 211505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					-0-
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

LEWIS, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 211508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6082 PERF. 481 - 6082

04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					5
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					5
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

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
BIBBY WELL #: 3 RRCID -> 133320 COMPL. DATE 00/00/1936 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035

04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
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

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

04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	634	2	14	9	N	13					153
05	713	N	651	-0-	-62	-0-	638	2	13	9	N	12					165
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

RODESSA (GLOYD) //CONT.// 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
TERRY WELL #: 1 RRCID -> 152183 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5772 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					59
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					59
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

SMITH, O.L. WELL #: 1 RRCID -> 152423 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					93
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

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

04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	578	2	3	9	N	3					80
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	527	2	4	9	N	4	63	1			21
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

LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC. 509391
BELOTE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 5902

04	120	N	20	-0-	-100	-0-	17	2	3	9	N	3					52
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	40	2	20	9	N	18					70
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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	133	2	20	9	N	18					103
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	37	2	6	9	N	5					87

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC.//CONT.// 509391
CHATTEN WELL #: 1 RRCID -> 152471 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5770 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	12	-0-	-1698	-0-	12	2			N	-0-					80
05	1550	X	28	-0-	-1522	-0-	28	2			N	-0-					80
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

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CRYSTAL-RAMBO WELL #: 2 RRCID -> 169047 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5770 - 5776

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-M WELL SERVICE, L.L.C. 834078
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 151810 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5674 - 5848

04	30	N	24	-0-	-6	-0-	20	3	4	9	N	4					90
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	3	2	9	N	2	2	8			90
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 151579 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5876 - 5940

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY RESOURCES LLC 451659
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1068	3	6	9	N	5					175
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	696	3	2	9	N	2	112	1			65
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

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIETT WELL #: 1 RRCID -> 146184 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
WALL, J. T. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 016636 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	453	2	141	9	N	128	133	1			56
05	496	N	442	-0-	-54	-0-	427	2	15	9	N	14	47	1			23
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

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
T-M WELL SERVICE, L.L.C. 834078
STILES WELL #: 1 RRCID -> 151117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5859 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
BOST-WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016629 COMPL. DATE 03/18/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 5684

04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
*08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
*09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779

04	1260	N	1028	-0-	-232	-0-	-0-	1020	2	8	9	N	7					108
05	1178	N	622	-0-	-556	-0-	-0-	620	2	2	9	N	2					110
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	1270	2	23	9	N	21					131
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	1141	2	2	9	N	2					133
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	1083	2	15	9	N	14	127	1			20
09	1290	N	993	-0-	-297	-0-	-0-	993	2			N	-0-					20

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

04	1380	X	1019	-0-	-361	-0-	-0-	52	1	944	2	N	21					208
								23	9									
05	1240	X	937	-0-	-303	-0-	-0-	38	1	877	2	N	20	173	1			55
								22	9									
06	960	X	914	-0-	-46	-0-	-0-	40	1	871	2	N	3					58
								3	9									
07	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1077	2	N	12					70
								13	9									
08	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1190	2	N	25					95
								28	9									
*09	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1061	2	N	23					118
								25	9									

STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	514	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
04	2040	X	1120	-0-	-920	-0-	58	1	1051	2	N	10					75
							11	9									
05	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	83	1	1927	2	N	17					92
							19	9									
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									

PARKER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1922	-0-	-178	-0-	99	1	1793	2	N	27					164
							30	9									
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	96	1	2236	2	N	27	167	1			24
							30	9									
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									

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
WILLIS, R. P. WELL #: 20 RRCID -> 016621 COMPL. DATE 07/05/1956 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5686 - 5700

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
WILLIS, R. P. WELL #: 16 RRCID -> 016620 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5662 - 5672

04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					14
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					14
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

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		250	-0-	250	638	250	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		137	-0-	137	775	137	2			Y	-0-					-0-
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-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					121
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					121
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	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					20

CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-	124	5			2
05	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					2

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					38
05	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	3			N	-0-					38
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	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					38

POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					13
05	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	3			N	-0-					13
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	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER A WELL #: 1 RRCID -> 146469 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146677 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	177	3	21	9	N	19					84
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	187	3	15	9	N	14					98
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	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					162

TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1067	3	17	9	N	15	1	8			45
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1179	3	10	9	N	9					54
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	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					63

STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					28
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					28
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	NO RPT	-0-	-690	-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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	393					N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (JURASSIC) 77807 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
CHATTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234577 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10327 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
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

RODESSA (PETTIT LOWER) 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 2 C RRCID -> 016641 COMPL. DATE 04/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
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-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT LOWER) //CONT.// 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

04	251 X	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	N	-0-					159
05	248 X	246	-0-	-2	-0-	11	1	235	2	N	-0-					159
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	285 X	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	N	-0-					159
09	240 X	228	-0-	-12	-0-	10	1	218	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
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	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
WHITFIELD, WC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 210215 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6606 - 6726

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	480	#	367	-0-	-113	-0-	367	2			N	-0-					72
05	496	#	345	-0-	-151	-0-	345	2			N	-0-					72
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

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT 6500) 77807 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
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

04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	721	2	117	9	N	106	175	1	5	8	110
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	670	2	80	9	N	73	11	8			172
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

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGGARD A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265934 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 6802

04	14B2 EXT	16091	-0-	16091	16091	15457	2	634	9	Y	576	445	1			131
05	14B2 EXT	18242	-0-	18242	34333	17903	2	339	9	Y	308	320	1			119
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	0 W	23543	-0-	23543	89412	23257	2	286	9	Y	260	341	1			23
09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	89412					Y	NO RPT					23

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
04	34410		11225	-0-	-23185	-0-	11068	2	157	9	Y	143	231	1			139
05	35557		16662	-0-	-18895	-0-	16424	2	238	9	Y	216	222	1			133
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	NO RPT	-0-	-9360 B	-0-					Y	NO RPT					87

RODESSA (TRAVIS PEAK) 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HARRIS WELL #: 1 L RRCID -> 208086 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6924 - 6942

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					178
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					178
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	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					108

XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

04	1500	X	462	-0-	-1038	-0-	19	1	424	2	N	17					142
							19	9									
05	1550	X	313	-0-	-1237	-0-	12	1	261	2	N	36					178
							40	9									
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

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROMER WELL #: 7 RRCID -> 153358 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7339 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	2260	-0-	-1220	-0-	97	1	2163	2	N	-0-					26
05	3689	X	1938	-0-	-1751	-0-	81	1	1807	2	N	45					71
							50	9									
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	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	139	1	3094	2	N	63	149	1			51
							69	9									
09	2250	X	1654	-0-	-596	-0-	70	1	1549	2	N	32					83
							35	9									

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) 77807 941 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 4 RRCID -> 193598 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670

04	2100	#	1429	-0-	-671	-0-	59	1	1322	2	N	44					107
							48	9									
05	2170	#	1789	-0-	-381	-0-	77	1	1702	2	N	9					116
							10	9									
06	2100	#	734	-0-	-1366	-0-	30	1	663	2	N	37					153
							41	9									
07	2170	#	1278	-0-	-892	-0-	53	1	1182	2	N	39	170	1			22
							43	9									
08	1798	#	1797	-0-	-1	-0-	76	1	1692	2	N	26					48
							29	9									
09	1740	#	887	-0-	-853	-0-	38	1	849	2	N	-0-					48

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) //CONT.// 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

04	420 N	418	-0-	-2	-0-	368	2	50	9	N	45					253
05	496 N	403	-0-	-93	-0-	361	2	42	9	N	38	173	1			118
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

GALLERY - CASS PETROLEUM CORP 293171
SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 193023 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5906 - 5946

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP //CONT.// 293171
DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

GALLERY PETROLEUM LLC 293172
DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894

04	510	X	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-					114
05	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					114
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

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

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	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	2			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

04	3990	#	2858	-0-	-1132	-0-	296	1	2455	2	N	97					194
							107	9									
05	4371	#	3031	-0-	-1340	-0-	334	1	2616	2	N	74	176	1			92
							81	9									
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									

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
04	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	180	1	1027	2	N	32					78
							35	9									
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	180	1	789	2	N	39					117
							43	9									
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

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
04	1710	N	861	-0-	-849	-0-	838	2	23	9	N	21	149	1	2	8	20
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1080	2	8	9	N	7					27
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

BARBER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 101734 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.11010 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSS CREEK ENERGY LLC 190336
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
04	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	450	1	3415	2	N	53					125
							58	9									
05	4371	X	3462	-0-	-909	-0-	420	1	2989	2	N	48					173
							53	9									
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

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
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	300	1	2302	2	N	42					83
							46	9									
05	2976	N	2567	-0-	-409	-0-	310	1	2257	2	N	-0-					83
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									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	300	1	2022	2	N	-0-					98
05	2573	N	2464	-0-	-109	-0-	310	1	2146	2	N	7					105
							8	9									
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									

BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	354	1	1834	2	N	87					256
							96	9									
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	372	1	1887	2	N	25					281
							28	9									
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									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	51	2	40	9	N	36					105
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					105
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					80
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					80
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	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
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					60
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					60
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	170	2	7	9	N	6	6	8			100
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	276	2	3	9	N	3	3	8			100
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

MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. 537718
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 062778 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9856 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	434	-0-	-316	-0-	402	2	32	9	N	29					149
05	961	N	405	-0-	-556	-0-	401	2	4	9	N	4					153
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

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1959	2	33	9	N	30					73
05	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	2019	2	12	9	N	11					84
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

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 072475 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2333	-0-	-37	-0-	2309	2	24	9	N	22					92
05	2418	N	2410	-0-	-8	-0-	2389	2	21	9	N	19					111
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

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	401	-0-	-109	-0-	401	2			N	-0-					34
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1072	2	28	9	N	25					59
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

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1847	2	9	9	N	8					200
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1957	2	7	9	N	6	168	1			38
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1946	-0-	-184	-0-	1921	2	25	9	N	23					176
05	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	2107	2	30	9	N	27					203
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

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1253	2	18	9	N	16					190
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					190
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

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	953	-0-	-187	-0-	939	2	14	9	N	13					225
05	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	1051	2	11	9	N	10					235
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

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					203
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-	172	1			31
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

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2209	-0-	-251	-0-	2179	2	30	9	N	27					173
05	2480	N	2443	-0-	-37	-0-	2409	2	34	9	N	31					204
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

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2807	2	79	9	N	72					189
05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2836	2	8	9	N	7	177	1			19
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

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2746	-0-	-644	-0-	2729	2	17	9	N	15					218
05	3503	X	2413	-0-	-1090	-0-	2398	2	15	9	N	14					232
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1770	-0-	-30	-0-	1707	2	63	9	N	57					149
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1819	2	41	9	N	37					186
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

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	3855	-0-	-645	-0-	3822	2	33	9	N	30					174
05	4495	X	4259	-0-	-236	-0-	4216	2	43	9	N	39	179	1			34
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

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1927	-0-	-83	-0-	1884	2	43	9	N	39					241
05	2232	N	2031	-0-	-201	-0-	2006	2	25	9	N	23	179	1			85
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	1884	-0-	-162	-0-	1863	2	21	9	N	19	78	1			78
*09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1906	2	30	9	N	27					105

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	859	-0-	-131	-0-	859	2			N	-0-					58
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1072	2	122	9	N	111					169
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

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2741	-0-	-289	-0-	2694	2	47	9	N	43	182	1			51
05	3131	X	2964	-0-	-167	-0-	2939	2	25	9	N	23					74
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

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2345	2	44	9	N	40	175	1			19
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2414	2	56	9	N	51					70
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	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2195	2	17	9	N	15					172

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1758	-0-	-402	-0-	1715	2	43	9	N	39					58
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1961	2	63	9	N	57					115
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1355	2	25	9	N	23					118
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1380	2	20	9	N	18					136
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

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 144989 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10119 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2755	2	9	9	N	8					184
05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3304	2	35	9	N	32					216
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

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145049 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10154 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3000	-0-	-420	-0-	2909	2	91	9	N	83					150
05	3596	X	3245	-0-	-351	-0-	3201	2	44	9	N	40	164	1			26
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	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3275	2	97	9	N	88					111

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1692	-0-	-378	-0-	1670	2	22	9	N	20					188
05	1798	N	1535	-0-	-263	-0-	1522	2	13	9	N	12					200
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

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 145530 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10270 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	1988	-0-	-262	-0-	1967	2	21	9	N	19					84
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2338	2	23	9	N	21					105
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

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2796	2	33	9	N	30					184
05	3100	X	2801	-0-	-299	-0-	2781	2	20	9	N	18					202
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

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2362	-0-	-8	-0-	2292	2	70	9	N	64					214
05	2635	N	2563	-0-	-72	-0-	2522	2	41	9	N	37	178	1			73
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1798	-0-	-182	-0-	1798	2			N	-0-					235
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2236	2	42	9	N	38					273
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

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3523	-0-	-257	-0-	3491	2	32	9	N	29					77
05	3813	X	3551	-0-	-262	-0-	3508	2	43	9	N	39					116
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

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2312	2	4	9	N	4					119
05	2480	N	2295	-0-	-185	-0-	2295	2			N	-0-					119
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

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	2928	-0-	-522	-0-	2876	2	52	9	N	47					110
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3255	2	51	9	N	46					156
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

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1535	2	4	9	N	4					190
05	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	1609	2	1	9	N	1	172	1			19
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

DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	1297	-0-	-1283	-0-	1234	2	63	9	N	57					77
05	3100	X	1345	-0-	-1755	-0-	1278	2	67	9	N	61					138
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

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2887	2	39	9	N	35					134
05	3286	X	2884	-0-	-402	-0-	2837	2	47	9	N	43					177
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2831	-0-	-109	-0-	2830	2	1	9	N	1	181	1			36
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					36
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

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	687	-0-	-423	-0-	687	2			N	-0-					288
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					288
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

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					192
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1966	2	32	9	N	29	177	1			44
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

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2769	-0-	-51	-0-	2736	2	33	9	N	30					146
05	3038	N	2796	-0-	-242	-0-	2767	2	29	9	N	26					172
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

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191055 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10162 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	2624	-0-	-2746	-0-	2624	2			N	-0-					52
05	3906	X	3870	-0-	-36	-0-	3851	2	19	9	N	17					69
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

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					99
05	2480	N	1862	-0-	-618	-0-	1862	2			N	-0-					99
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

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4260	2	34	9	N	31					221
05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2704	2	15	9	N	14					235
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1617	2	36	9	N	33					229
05	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	1607	2	24	9	N	22	175	1			76
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	1499	-0-	-144	-0-	1481	2	18	9	N	16					140
*09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1566	2	28	9	N	25					165

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3148	-0-	-122	-0-	3116	2	32	9	N	29	178	1			71
05	3379	X	3228	-0-	-151	-0-	3186	2	42	9	N	38					109
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

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2399	-0-	-181	-0-	2345	2	54	9	N	49					233
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2507	2	24	9	N	22	176	1			79
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

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	3836	-0-	-784	-0-	3791	2	45	9	N	41					190
05	4278	X	3957	-0-	-321	-0-	3915	2	42	9	N	38	178	1			50
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

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2421	-0-	-819	-0-	2391	2	30	9	N	27					112
05	3162	X	1708	-0-	-1454	-0-	1699	2	9	9	N	8					120
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

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2395	2	25	9	N	23					101
05	2666	N	2223	-0-	-443	-0-	2198	2	25	9	N	23					124
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

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	1886	-0-	-1084	-0-	1850	2	36	9	N	33	179	1			99
05	2945	X	2057	-0-	-888	-0-	1995	2	62	9	N	56					155
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	5154	-0-	-516	-0-	5058	2	96	9	N	87					224
05	5859	X	5336	-0-	-523	-0-	5246	2	90	9	N	82	197	1			109
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

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498

04	3120	X	2774	-0-	-346	-0-	2716	2	58	9	N	53					127
05	3038	X	2895	-0-	-143	-0-	2845	2	50	9	N	45					172
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

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885

04	3750	X	3569	-0-	-181	-0-	3482	2	87	9	N	79	187	1			42
05	3937	X	3683	-0-	-254	-0-	3584	2	99	9	N	90					132
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

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968

04	4050	X	3625	-0-	-425	-0-	3548	2	77	9	N	70	188	1			47
05	4216	X	3683	-0-	-533	-0-	3611	2	72	9	N	65					112
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

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786

04	1920	N	1826	-0-	-94	-0-	1783	2	43	9	N	39	183	1			33
05	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	1854	2	46	9	N	42					75
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

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180

04	3240	X	2933	-0-	-307	-0-	2858	2	75	9	N	68	196	1			39
05	3255	X	3061	-0-	-194	-0-	2981	2	80	9	N	73					112
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

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294

04	2700	X	2546	-0-	-154	-0-	2514	2	32	9	N	29					189
05	2790	X	2527	-0-	-263	-0-	2484	2	43	9	N	39	179	1			49
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	2032	-0-	-338	-0-	2001	2	31	9	N	28					232

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2489	2	57	9	N	52					159
05	2759	N	2643	-0-	-116	-0-	2596	2	47	9	N	43					202
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

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

04	3390	X	3036	-0-	-354	-0-	2929	2	107	9	N	97					169
05	3410	X	3216	-0-	-194	-0-	3161	2	55	9	N	50					219
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

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

04	7260	X	5728	-0-	-1532	-0-	5630	2	98	9	N	89	179	1			124
05	7192	X	5936	-0-	-1256	-0-	5853	2	83	9	N	75					199
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

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1735	2	3	9	N	3	189	1	3	8	85
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					85
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

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344

04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1308	2	29	9	Y	26	13	1	1	8	22
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1311	2	20	9	Y	18	26	1			14
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

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394

04	1440	N	1164	-0-	-276	-0-	1111	2	53	9	N	48	3	8			226
05	1395	N	1180	-0-	-215	-0-	1180	2			N	-0-					226
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082993 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1859	2	11	9	Y	10	1	8			63
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1813	2	18	9	Y	16	1	8			78
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

ROSS, VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087676 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10334 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	101	2	1	9	Y	1					5
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	104	2	1	9	Y	1	2	1			4
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

DACUS, O. M. ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 096118 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 11443 PERF.10702 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	X	909	-0-	-261	-0-	899	2	10	9	N	9					89
05	1178	X	1150	-0-	-28	-0-	1149	2	1	9	N	1					90
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

HINSON, R. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102203 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10122 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2009	2	20	9	N	18					204
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2194	2	46	9	N	42					246
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

MELL, M. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102623 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10660 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1788	2	8	9	N	7	3	8			89
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1957	2	2	9	N	2	2	8			89
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

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103248 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10594 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	X	1190	-0-	-460	-0-	1182	2	8	9	Y	7					32
05	1705	X	1300	-0-	-405	-0-	1288	2	12	9	Y	11					43
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

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 103249 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10558 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2697	2	23	9	Y	21	1	8			66
05	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2961	2	17	9	Y	15	56	1	1	8	24
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142495 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9973 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					16
05	1395	X	17	-0-	-1378	-0-	17	2			Y	-0-					16
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

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142679 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10093 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2194	2	30	9	Y	27	2	8			42
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1706	2	12	9	Y	11	31	1	1	8	21
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

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148403 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10014 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	3406	-0-	-1034	-0-	3361	2	45	9	Y	41	43	1	1	8	53
05	4216	X	3802	-0-	-414	-0-	3760	2	42	9	Y	38	48	1	2	8	41
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

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179109 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	1622	-0-	-1198	-0-	1609	2	13	9	Y	12					35
05	2914	X	2688	-0-	-226	-0-	2673	2	15	9	Y	14	23	1	1	8	25
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

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185882 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1785	2	15	9	Y	14					47
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1840	2	10	9	Y	9	35	1			21
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

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2445	-0-	-285	-0-	2430	2	15	9	Y	14	1	8			56
05	2821	X	2670	-0-	-151	-0-	2645	2	25	9	Y	23	1	8			78
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

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2459	2	34	9	Y	31	32	1	1	8	14
05	2790	N	2426	-0-	-364	-0-	2400	2	26	9	Y	24	30	1	1	8	7
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189091 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10328 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	5190	-0-	-960	-0-	5123	2	67	9	Y	61	3	8			113
05	6355	X	4948	-0-	-1407	-0-	4914	2	34	9	Y	31	86	1	2	8	56
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

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189492 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10554 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1218	-0-	-192	-0-	1210	2	8	9	Y	7	1	8			45
05	1860	N	1033	-0-	-827	-0-	1023	2	10	9	Y	9					54
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

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189797 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10114 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2384	-0-	-736	-0-	2331	2	53	9	Y	48	24	1	1	8	50
05	3224	X	2730	-0-	-494	-0-	2690	2	40	9	Y	36	53	1	1	8	32
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

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 190116 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10568 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	1843	-0-	-647	-0-	1828	2	15	9	Y	14	1	8			64
05	2573	X	2070	-0-	-503	-0-	2059	2	11	9	Y	10	40	1			34
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

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 195687 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10488 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1917	2	24	9	Y	22	1	8			29
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2252	2	15	9	Y	14	37	1	1	8	5
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

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10454 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2149	-0-	-191	-0-	2132	2	17	9	Y	15	1	8			20
05	2325	N	1909	-0-	-416	-0-	1897	2	12	9	Y	11	17	1	1	8	13
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

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204010 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10130 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3483	-0-	-747	-0-	3454	2	29	9	Y	26	1	8			56
05	4371	X	3494	-0-	-877	-0-	3473	2	21	9	Y	19	31	1	1	8	43
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205784 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10125 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2639	-0-	-631	-0-	2605	2	34	9	Y	31	2	8			101
05	3224	X	2263	-0-	-961	-0-	2248	2	15	9	Y	14	37	1	1	8	77
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

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227732 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10616 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2530	-0-	-860	-0-	2506	2	24	9	Y	22	1	8			76
05	3937	X	3183	-0-	-754	-0-	3165	2	18	9	Y	16	60	1	1	8	31
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

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236555 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10018 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2928	2	23	9	Y	21	1	8			37
05	2976	X	1268	-0-	-1708	-0-	1260	2	8	9	Y	7	12	1			32
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

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259167 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10068 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9480	X	8100	-0-	-1380	-0-	7990	2	110	9	Y	100	104	1	3	8	139
05	9331	X	8085	-0-	-1246	-0-	7999	2	86	9	Y	78	101	1	4	8	112
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

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262815 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10200 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12270	X	10207	-0-	-2063	-0-	9988	2	219	9	Y	199	101	1	6	8	198
05	11997	X	10537	-0-	-1460	-0-	10383	2	154	9	Y	140	206	1	4	8	128
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

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 263958 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	4999	-0-	-911	-0-	4893	2	106	9	Y	96	48	1	3	8	90
05	5053	X	5001	-0-	-52	-0-	4925	2	76	9	Y	69	99	1	3	8	57
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

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 264504 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15240	X	12571	-0-	-2669	-0-	12470	2	101	9	Y	92	2	8			148
05	14756	X	12527	-0-	-2229	-0-	12451	2	76	9	Y	69	110	1	5	8	102
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1953	2	26	9	N	24					100
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2072	2	40	9	N	36	111	1	3	8	22
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

ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1759	2	95	9	Y	86					106
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1885	2	39	9	Y	35					141
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-

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					12
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					12
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

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
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-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	746	2			Y	-0-	157	1			27
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	835	2	17	9	Y	15					42
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

LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	70	1	2319	2	N	91	164	1			17
							100	9									
05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	79	1	2629	2	N	3					20
							3	9									
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2054	2	61	9	Y	55	44	1			96
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2095	2	6	9	Y	5					101
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

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-					78
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					78
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

ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1646	-0-	-184	-0-	1570	2	76	9	N	69					153
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-	141	1			12
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

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2343	2	11	9	Y	10					15
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2381	2	3	9	Y	3	13	1	3	8	2
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

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2112	-0-	-78	-0-	2111	2	1	9	Y	1					48
05	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	2196	2	32	9	Y	29	54	1	3	8	20
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

RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1959	-0-	-21	-0-	1929	2	30	9	N	27					171
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2011	2	79	9	N	72	165	1			78
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

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1306	2	28	9	N	25					103
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1748	2	23	9	N	21	3	8			121
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSSON, C.F. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 093722 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10626 - 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
*10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
*11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528

04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1373	2	90	9	N	82	130	1			19
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1457	2	26	9	N	24	3	8			40
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

SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855

04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1344	2	26	9	N	24					113
05	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	1278	2	25	9	N	23	3	8			133
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

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096866 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 10842

04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	970	2	7	9	Y	6					30
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1225	2	24	9	Y	22					52
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

HUMPHREYS,B.F.HEIRS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097208 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442

04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2356	2	41	9	N	37					79
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2475	2	47	9	N	43	3	8			119
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

LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396

04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	34	1	1118	2	N	-0-					25
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	27	1	890	2	N	-0-					25
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	6087	-0-	3087	3087	6007	2	80	9	Y	73	134	1			24
05	3100	N	5794	-0-	2694	5781	5748	2	46	9	Y	42	3	8			63
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

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3121	2	4	9	Y	4					90
05	2728	X	2657	-0-	-71	-0-	2657	2			Y	-0-	75	1			15
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

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					116
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					116
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

WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	92	-0-	-988	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
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

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	1539	-0-	-741	-0-	1539	2			N	-0-					35
05	2480	N	1675	-0-	-805	-0-	1675	2			N	-0-					35
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

SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 111579 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					116
05	1271	N	1098	-0-	-173	-0-	1095	2	3	9	N	3	3	8			116
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

GUNN, J.R. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 112897 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1619	-0-	-31	-0-	1587	2	32	9	N	29					143
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1745	2	52	9	N	47	143	1	5	8	42
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 2 RRCID -> 116785 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10846 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	43	1	2764	2	Y	9					16
							10	9									
05	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	42	1	2711	2	Y	-0-					16
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

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140402 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	625	-0-	-725	-0-	625	2			N	-0-					108
05	1395	N	693	-0-	-702	-0-	693	2			N	-0-					108
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

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140700 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9990 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3269	2	99	9	Y	90					172
05	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4477	2	67	9	Y	61	154	1			79
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

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142593 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	4186	-0-	-254	-0-	4175	2	11	9	N	10					145
05	4340	X	4188	-0-	-152	-0-	4179	2	9	9	N	8					153
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

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2949	2	23	9	N	21	136	1			48
05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					48
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

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142937 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3083	-0-	83	83	3083	2			Y	-0-					17
05	2952	N	2869	-0-	-83	-0-	2863	2	6	9	Y	5	3	8			19
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143074 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					22
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-					22
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

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 145073 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2656	2	47	9	N	43	151	1			34
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					34
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

LEARD #1 WELL #: 3 RRCID -> 147070 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B DENY		643	-0-	643	643	19	1	624	2	N	-0-					13
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

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	875	-0-	-175	-0-	875	2			N	-0-					12
05	1023	N	862	-0-	-161	-0-	862	2			N	-0-					12
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

ARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 149354 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2474	2	7	9	N	6					146
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2436	2	75	9	N	68	104	1	5	8	105
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

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	1424	-0-	-916	-0-	1424	2			N	-0-					24
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					24
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2937	-0-	-63	509	85	1	2841	2	N	10	123	1			22
							11	9									
05	3032	X	2523	-0-	-509	-0-	73	1	2447	2	N	3	3	8			22
							3	9									
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									

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 166432 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10236 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3324	2	13	9	N	12	55	1			82
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3605	2	36	9	N	33	5	8			110
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

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171840 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3585	2	124	9	N	113					160
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3614	2	3	9	N	3	3	8			160
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

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					20
05	2170	N	1696	-0-	-474	-0-	1693	2	3	9	N	3	3	8			20
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

LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	72	1	2396	2	N	71					208
							78	9									
05	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	78	1	2598	2	N	15	193	1	3	8	27
							17	9									
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									

WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3794	2	56	9	N	51					121
05	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3870	2	50	9	N	45	3	8			163
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1308	-0-	-192	-0-	1308	2			N	-0-					21
05	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	1146	2			N	-0-					21
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

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
05	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2688	2	57	9	Y	52					52
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

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			2
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

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1990	2	10	9	Y	9					12
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1988	2	7	9	Y	6	3	8			15
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-

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 177161 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10054 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-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

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					1
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2251	2	1	9	Y	1					2
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

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177492 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-					12
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			Y	-0-					12
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2223	2	41	9	N	37					77
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					77
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

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1612	2	52	9	Y	47					47
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

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2913	-0-	-87	242	2888	2	25	9	Y	23	39	1			7
05	2937	X	2695	-0-	-242	-0-	2684	2	11	9	Y	10					17
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

SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2634	-0-	-96	-0-	40	1	2552	2	Y	38	66	1			18
							42	9									
05	2821	X	2709	-0-	-112	-0-	41	1	2637	2	Y	28					46
							31	9									
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									

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	105	1	3485	2	N	92	159	1			33
							101	9									
05	2542	X	2281	-0-	-261	-0-	66	1	2212	2	N	3	3	8			33
							3	9									
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

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1688	2	41	9	N	37					87
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1795	2	2	9	N	2	2	8			87
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	147	-0-	-183	-0-	144	2	3	9	Y	3					30
05	279	N	152	-0-	-127	-0-	135	2	17	9	Y	15	33	1	3	8	9
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

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			Y	-0-					-0-
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2110	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
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-

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
04	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	1178	2	1	9	Y	1					38
05	1457	N	1262	-0-	-195	-0-	1226	2	36	9	Y	33	45	1	3	8	23
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

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189677 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1709	-0-	-91	-0-	1635	2	74	9	Y	67					110
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2033	2	3	9	Y	3	98	1	3	8	12
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

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189679 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2207	2	19	9	Y	17	17	1			34
05	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	2288	2	2	9	Y	2					36
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

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 195263 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10290 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					147
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					147
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	139	1			27

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 3 RRCID -> 203183 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	899	2	8	9	Y	7					13
05	837	N	774	-0-	-63	-0-	774	2			Y	-0-					13
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

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	EOM BALANCE
04	3600	X	2039	-0-	-1561	-0-	1963	2	76	9	Y	69	121	1	32
05	3720	X	3502	-0-	-218	-0-	3435	2	67	9	Y	61	9	8	84
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

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	EOM BALANCE
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1727	2	32	9	Y	29			41
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1705	2	33	9	Y	30	5	8	66
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

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	EOM BALANCE
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1687	2	26	9	Y	24			39
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2030	2	41	9	Y	37			76
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

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	EOM BALANCE
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2205	2	47	9	N	43			80
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2081	2	69	9	N	63	3	8	140
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

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	EOM BALANCE
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1393	2	17	9	Y	15			55
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1175	2	32	9	Y	29	3	8	81
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

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	EOM BALANCE
04	840	N	807	-0-	-33	-0-	25	1	559	2	N	203	192	1	38
							223	9							
05	837	N	676	-0-	-161	-0-	24	1	611	2	N	37	3	8	72
							41	9							
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							

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	6370	-0-	-650	-0-	6335	2	35	9	N	32					83
05	7006	X	6691	-0-	-315	-0-	6662	2	29	9	N	26	5	8			104
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

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10800	X	8874	-0-	-1926	-0-	8706	2	168	9	N	153	138	1			138
05	10788	X	8940	-0-	-1848	-0-	8788	2	152	9	N	138	163	1	5	8	108
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

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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROY CLARK-MEL TILLIS (TRPK 7500) 78770 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BRYCE, SYBIL WELL #: 1 RRCID -> 182662 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 7573 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2858		2858	-0-	-0-	-0-	2753	2	105	9	N	95					183
*05	2635		2635	-0-	-0-	-0-	2540	2	95	9	N	86	196	1			73
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	2893		3002	-0-	109	109	2915	2	87	9	N	79					162

RUFUS (PETTIT, UPPER) 78872 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073117 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7036 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040		3441	-0-	-1599	16807	3388	2	53	9	N	48					160
05	5208		3624	-0-	-1584	15223	3573	2	51	9	N	46	183	1			23
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2013 - 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

04	5340	X	3288	-0-	-2052	-0-	86	1	3152	2	N	45	1	8				256
							50	9										
05	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	117	1	5925	2	N	59						315
							65	9										
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										

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685

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

S S G L (NACATOSH) 79331 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
WEST, GARLAND O. 909664
DAVIS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 073989 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 1074 - 1079

04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.W. BULLARD (RODESSA) 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CURTIS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 170600 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9815 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	300	N	3	-0-	-297	-0-	3	2			N	-0-					8
05	310	N	49	-0-	-261	-0-	49	2			N	-0-					8
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

FLINT PIPELINE COMPANY 273921
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 126761 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	3	-0-	-297	-0-	3	2			N	-0-					8
05	310	N	49	-0-	-261	-0-	49	2			N	-0-					8
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

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	305	-0-	-415	-0-	130	2	175	9	N	159	174	1			115
05	961	N	224	-0-	-737	-0-	94	2	130	9	N	118	163	1			70
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

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/1995

STAUB, LARRY, INC. 816451
STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		509	-0-	509	509	509	2			N	-0-					5
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

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	205					226
05	14B2 EXT		1632	-0-	1632	1632	1500	2	132	9	N	120					346
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

SALLER (TRAVIS PEAK) 79807 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
HINCHEN WELL #: 1 RRCID -> 191929 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	#	3264	-0-	-306	-0-	3175	2	89	9	N	81	196	1			70
05	3689	#	3452	-0-	-237	-0-	3452	2			N	-0-					70
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

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
NEILL WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	228	-0-	-492	-0-	211	2	17	9	N	15					195
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	834	2	18	9	N	16	184	1			27
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

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
ROWELL, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 062955 COMPL. DATE 10/04/1974 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9220 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	308	1	5413	2	N	293	179	1	1	8	162
							322	9									
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	165	1	3121	2	N	128	175	1			115
							141	9									
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									

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND) 80470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BOBCAT RESOURCES, L.L.C. 077693
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255192 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10960 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 10828 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED 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
04	1380	N	1229	-0-	-151 B	-0-	1193	3	36	9	N	33					272
05	1360	N	1213	-0-	-147 B	-0-	1196	3	17	9	N	15					287
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

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	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

04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					75
05	1116	N	808	-0-	-308	-0-	802	2	6	9	N	5					80
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

GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	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

04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
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	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

04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
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	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
POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
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	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
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
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	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
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
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	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
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
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	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
04	210	N	23	-0-	-187	-0-	23	2			N	-0-					78
05	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					78
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

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6962 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					45
05	310	N	171	-0-	-139	-0-	171	2			Y	-0-					45
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

GUY, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 063902 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7043 - 7048

04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					86
05	279	N	40	-0-	-239	-0-	40	2			N	-0-					86
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

MASON WELL #: 1 RRCID -> 065800 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 7024

04	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	2			N	-0-					98
05	496	N	473	-0-	-23	-0-	472	2	1	9	N	1					99
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

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054

04	600	N	511	-0-	-89	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	930	N	224	-0-	-706	-0-	224	2			N	-0-					-0-
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-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

04	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	2			N	-0-					48
05	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	2			N	-0-					48
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

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073438 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065

04	390	S	341	-0-	-49	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	620	S	149	-0-	-471	-0-	149	2			N	-0-					-0-
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-

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 077201 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914

04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	720	2	4	9	N	4					74
05	713	N	649	-0-	-64	-0-	647	2	2	9	N	2					76
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

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					37
05	248	N	114	-0-	-134	-0-	114	2			Y	-0-					37
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

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	DLQ G-10		219	-0-	219	613	219	2			Y	-0-					115
05	789	N	176	-0-	-613	-0-	176	2			Y	-0-					115
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

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 7018

04	DLQ G-10		329	-0-	329	922	329	2			Y	-0-					158
05	1185	N	263	-0-	-922	-0-	263	2			Y	-0-					158
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

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

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	53	53	1			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK) 81774 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CARGILL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 133798 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6283 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DREYFUS, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 174520 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6210 - 6323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	X	442	-0-	-38	-0-	442	2			N	-0-					101
05	496	X	434	-0-	-62	-0-	431	2	3	9	N	3					104
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

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC 835977
SCOTT, BUCK ET AL WELL #: 2 RRCID -> 061625 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6353 - 6363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
BARKER-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 016675 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 2238 - 3982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE) 81780 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 204546 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6405 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-

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
04	4110	X	3219	-0-	-891	-0-	128	1	3091	2	N	-0-					28
05	4030	X	3204	-0-	-826	-0-	127	1	3077	2	N	-0-					28
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

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 250032 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRECK OPERATING CORP. 089974
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

04	2670	X	1714	-0-	-956	-0-	60	1	1654	3	N	-0-					23
05	2759	X	1654	-0-	-1105	-0-	60	1	1594	3	N	-0-					23
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

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

04	3540	X	3278	-0-	-262	-0-	195	1	3083	2	N	-0-					125
05	3658	X	3434	-0-	-224	-0-	211	1	3223	2	N	-0-					125
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

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

04	5070	X	3993	-0-	-1077	-0-	238	1	3755	2	N	-0-					113
05	5239	X	2577	-0-	-2662	-0-	159	1	2418	2	N	-0-					113
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

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	5341	-0-	-509	-0-	318	1	5022	2	Y	1					34
							1	9									
05	5921	X	5584	-0-	-337	-0-	343	1	5230	2	Y	10	40	1			4
							11	9									
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

HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	161	1	2539	2	N	3					171
							3	9									
05	2821	X	2670	-0-	-151	-0-	164	1	2506	2	N	-0-					171
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									

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12570	X	11817	-0-	-753	-0-	704	1	11111	2	Y	2					71
							2	9									
05	12524	X	11926	-0-	-598	-0-	732	1	11172	2	Y	20	83	1			8
							22	9									
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

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2678	-0-	-142	-0-	160	1	2518	2	N	-0-					72
05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	238	1	3631	2	N	-0-					72
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

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	2867	-0-	-583	-0-	171	1	2696	2	Y	-0-					19
05	3410	X	3046	-0-	-364	-0-	187	1	2852	2	Y	6	23	1			2
							7	9									
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

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	276	1	4393	2	N	-0-					132
05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	281	1	4588	2	N	3					135
							3	9									
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

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	45	1	2009	2	N	-0-					32
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	123	1	2013	2	N	-0-					32
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

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	36	1	566	2	N	-0-					71
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	53	1	849	2	N	-0-					71
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

S & H RESOURCES, INC. 740286
BRADY, JAMES G. WELL #: 1 T RRCID -> 030371 COMPL. DATE 03/31/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2012 - 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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

04	360	N	112	-0-	-248	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					38
05	248	N	111	-0-	-137	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					38
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

SHILOH (TRAVIS PEAK) 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
PRICE, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 169013 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 8178

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRADY, JAMES G. WELL #: 2 RRCID -> 158098 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7361 - 7365

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHILOH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GULFSTREAM OIL & GAS, INC. 338737
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 119825 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7496 - 7502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573
AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRUBENMAN, EFFIE MAE LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 016708 COMPL. DATE 01/05/1962 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2961 - 2968

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SILOAM (SMACKOVER) 83580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
LEWIS B.E. WELL #: 1 RRCID -> 081785 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117

SLOCUM, NW (WOODBINE D) 84148 611 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
WILSON, DON H., INC. 928636
WILSON WELL #: 5 L RRCID -> 112445 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5416 - 5420

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION 275740
TEMPLE EASTEX G.U. #2 WELL #: 2-C RRCID -> 152463 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 8758

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
WHITEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 096870 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10198 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	836	-0-	-184	-0-	145	1	691	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	118	1	1153	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1724	-0-	-376	-0-	298	1	1426	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	1933	-0-	-237	-0-	179	1	1754	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	250	1	2601	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2518	-0-	-24	-0-	211	1	2307	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	2	N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	2	N	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	135	1	1407	2	Y	-0-					-0-
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	128	1	1403	2	Y	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	90	1	938	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	874	-0-	-118	-0-	73	1	801	2	Y	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	191	1	1988	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2004	-0-	-73	-0-	168	1	1836	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089096 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10136 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	42	1	435	2	N	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	73	1	792	2	N	-0-					-0-
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-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	214	1	2223	2	N	-0-					-0-
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	203	1	2217	2	N	-0-					-0-
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-

DIXON, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 093723 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1430	-0-	-340	-0-	125	1	1305	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1449	-0-	-473	-0-	122	1	1327	2	N	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 094572 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	161	1	1675	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1468	-0-	-454	-0-	123	1	1345	2	N	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	670	1	6973	2	N	-0-			-0-
05	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	623	1	6806	2	N	-0-			-0-
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-

DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 10284

04	1500	N	1152	-0-	-348	-0-	101	1	1051	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	1385	-0-	-196	-0-	116	1	1269	2	N	-0-			-0-
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-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135730 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10216 - 10392

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845

04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	226	1	2354	2	N	-0-			-0-
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	232	1	2529	2	N	-0-			-0-
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-

DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268

04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	144	1	1498	2	N	-0-			-0-
05	1953	N	1354	-0-	-599	-0-	114	1	1240	2	N	-0-			-0-
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-

WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387

04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	106	1	1100	2	N	-0-			-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	107	1	1165	2	N	-0-			-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	586	-0-	-44	-0-	51	1	535	2	N	-0-					-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	99	1	1086	2	N	-0-					-0-
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-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	444	-0-	-96	-0-	39	1	405	2	N	-0-					-0-
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	35	1	384	2	N	-0-					-0-
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-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	134	1	1389	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1364	-0-	-124	-0-	114	1	1250	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 156263 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9868 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	418	1	4349	2	N	-0-					-0-
05	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	402	1	4395	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 156281 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9864 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	155	1	1616	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	148	1	1617	2	N	-0-					-0-
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-

DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	311	1	3240	2	N	-0-					-0-
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	281	1	3074	2	N	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	186	1	1932	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	181	1	1979	2	N	-0-					-0-
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-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578

04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	79	1	818	2	N	-0-					-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	86	1	941	2	N	-0-					-0-
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-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504

04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	237	1	2464	2	N	-0-					-0-
05	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	221	1	2409	2	N	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110

04	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	397	1	4130	2	N	-0-					-0-
05	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	595	1	6500	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 237874 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9860 - 11098

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318

04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	223	1	2317	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2587	-0-	-110	-0-	217	1	2370	2	N	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	489	1 9	5084	2	N	1	1	8			-0-
05	5828	X	5629	-0-	-199	-0-	472	1	5157	2	N	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	323	1	3361	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3432	-0-	-257	-0-	288	1	3144	2	N	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	629	1	6539	2	N	-0-					-0-
05	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	603	1	6590	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	361	1	3756	2	N	-0-					-0-
05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	381	1	4157	2	N	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	635	1 9	6609	2	N	1	1	8			-0-
05	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	606	1	6615	2	N	-0-					-0-
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	1212	1 1 9	12605	2	N	1	1	8			-0-
05	13733	X	13314	-0-	-419	-0-	1117	1	12197	2	N	-0-					-0-
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-

DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	323	1	3358	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3559	-0-	-161	-0-	299	1	3260	2	N	-0-					-0-
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-

PARKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253034 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12657					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12657					N	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	258	1	2682	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	3057	-0-	-43	-0-	256	1	2801	2	N	-0-					-0-
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-

SQUASH HOLLOW (PITTSBURG) 85429 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BROGDON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138431 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8310 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	511	2	24	9	N	22					189
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2583	2	22	9	N	20	174	1			35
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

STAMPS (TRAVIS PEAK) 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THORNE WELL #: 1 RRCID -> 199567 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7475 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687

04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1043	2	57	9	N	52					92
05	1457	N	1054	-0-	-403	-0-	1009	2	45	9	N	41					133
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

THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590

04	780	N	607	-0-	-173	-0-	531	2	76	9	N	69	178	1			23
05	1116	N	580	-0-	-536	-0-	519	2	61	9	N	55					78
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

GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

04	6510	X	6058	-0-	-452	-0-	5972	2	86	9	N	78					140
05	7130	X	6220	-0-	-910	-0-	6170	2	50	9	N	45	170	1			15
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

GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

04	6300	X	186	-0-	-6114	-0-	162	2	24	9	N	22					188
05	6758	X	259	-0-	-6499	-0-	58	2	201	9	N	183	178	1			193
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

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

04	780	X	538	-0-	-242	-0-	525	2	13	9	N	12					37
05	527	X	446	-0-	-81	-0-	427	2	19	9	N	17					54
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

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
04	270	#	133	-0-	-137	-0-	129	2	4	9	N	4	1	8			33
05	279	#	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					33
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

WALTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11354 - 11422

04	270	#	134	-0-	-136	-0-	134	2			N	-0-					34
05	279	#	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					34
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

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	31					Y	963	963	1		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	31					Y	1051	746	1		305
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-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230

04	45194	X	45194	-0-	-0-	B	-0-	45194	2			Y	-0-				-0-
05	53195	X	53195	-0-	-0-	B	-0-	6911	1	46284	2	Y	-0-				-0-
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-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT				-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1754	-0-		-166 B	-0-	1752	2	2	9	N	2					77
05	2015	N	1934	-0-		-81 B	-0-	1931	2	3	9	N	3					80
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	818	-0-		-142 B	-0-	818	2			N	-0-					112
05	1860	N	1637	-0-		-223 B	-0-	1635	2	2	9	N	2	2	8			112
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	62	-0-		-328 B	-0-	62	2			N	-0-					222
05	1953	N	196	-0-		-1757 B	-0-	196	2			N	-0-					222
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1021	N	1021	-0-		-0- B	-0-	1021	2			Y	-0-					117
05	992	N	911	-0-		-81 B	-0-	911	2			Y	-0-	87	1			30
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	992	N	992	-0-		-0- B	-0-	990	2	2	9	Y	2	2	8			67
05	837	N	804	-0-		-33 B	-0-	802	2	2	9	Y	2	2	8			67
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

CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	257	N	257	-0-		-0- B	-0-	257	2			N	-0-					78
05	295	N	295	-0-		-0- B	-0-	295	2			N	-0-					78
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

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
04	1680	N	1349	-0-	-331 B	-0-	1346	2	3	9	N	3	3	8			149
05	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	1642	2	8	9	N	7	149	1	7	8	-0-
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

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

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484

04	840	N	741	-0-	-99 B	-0-	41 14	1 9	686	2	Y	13	15	1			3
05	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	81 21	1 9	1417	2	Y	19	15	1			7
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

JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 10260

04	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	113 4	1 9	1942	2	Y	4	4	1			1
05	2210	N	2210	-0-	-0- B	-0-	120 2	1 9	2088	2	Y	2	2	1			1
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

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3556	-0-	-584 B	-0-	195	1	3354	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
05	4278	X	3286	-0-	-992 B	-0-	178	1	3102	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
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									

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3730	-0-	-350 B	-0-	205	1	3521	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	4870	X	4870	-0-	-0- B	-0-	264	1	4606	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	2258	-0-	-1852 B	-0-	121	1	2079	2	Y	53	57	1			12
							58	9									
05	4812	X	4812	-0-	-0- B	-0-	259	1	4514	2	Y	35	34	1			13
							39	9									
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									

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
04	2370	X	6	-0-	-2364 B	-0-	6	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	2449	X	194	-0-	-2255 B	-0-	10	1	181	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1595	-0-		-115	B	-0-		86	1	1490	2	Y	17	21	1			4
										19	9									
05	1769	N	1769	-0-		-0-	B	-0-		95	1	1663	2	Y	10	10	1			4
										11	9									
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									

FRANKS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203939 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 7844 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	1989	-0-		-471	B	-0-		109	1	1863	2	Y	15	18	1			3
										17	9									
05	2542	X	1963	-0-		-579	B	-0-		107	1	1845	2	Y	10	9	1			4
										11	9									
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									

FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8550	X	7936	-0-		-614	B	-0-		435	1	7493	2	Y	7	9	1			2
										8	9									
05	8835	X	7735	-0-		-1100	B	-0-		420	1	7306	2	Y	8	7	1			3
										9	9									
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									

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 205777 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3184	-0-		-176	B	-0-		174	1	3002	2	Y	7	9	1			2
										8	9									
05	3472	X	3323	-0-		-149	B	-0-		179	1	3138	2	Y	5	5	1			2
										6	9									
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2763	-0-		-597 B	-0-		150	1	2594	2	Y	17	19	1			4
									19	9									
05	3472	X	3340	-0-		-132 B	-0-		181	1	3151	2	Y	7	8	1			3
									8	9									
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									

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9372	X	9372	-0-		-0- B	-0-		511	1	8787	2	Y	67	73	1			15
									74	9									
05	9735	X	9735	-0-		-0- B	-0-		525	1	9158	2	Y	47	44	1			18
									52	9									
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									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2648	N	2648	-0-		-0- B	-0-		145	1	2494	2	Y	8	12	1			2
									9	9									
05	2460	N	2460	-0-		-0- B	-0-		133	1	2325	2	Y	2	3	1			1
									2	9									
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									

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	135	-0-		-345 B	-0-		7	1	122	2	Y	5	7	1			1
									6	9									
05	684	N	684	-0-		-0- B	-0-		37	1	644	2	Y	3	3	1			1
									3	9									
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-

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
04	2839	X	2839	-0-	-0-	B	-0-	155	1	2664	2	Y	18	18	1			4
								20	9									
05	2860	X	2860	-0-	-0-	B	-0-	154	1	2678	2	Y	25	19	1			10
								28	9									
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									

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7830	X	7528	-0-	-302	B	-0-	410	1	7063	2	Y	50	65	1			11
								55	9									
05	8091	X	7862	-0-	-229	B	-0-	424	1	7377	2	Y	55	45	1			21
								61	9									
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									

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3842	-0-	-418	B	-0-	210	1	3621	2	Y	10	13	1			2
								11	9									
05	4247	X	3772	-0-	-475	B	-0-	205	1	3558	2	Y	8	7	1			3
								9	9									
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									

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	5430	-0-	-0-	B	-0-	291	1	5028	2	Y	101	100	1			23
								111	9									
05	5177	X	5169	-0-	-8	B	-0-	277	1	4820	2	Y	65	63	1			25
								72	9									
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									

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
04	7628	X	7628	-0-	-0-	B	-0-	603	1	7025	2	N	-0-					-0-
05	10013	X	204	-0-	-9809	B	-0-	32	1	172	2	N	-0-					-0-
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-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6570	X	4811	-0-	-1759	B	-0-	427	1	4384	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	5759	-0-	-1030	B	-0-	457	1	5302	2	N	-0-					-0-
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-

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	740	-0-	-370	B	-0-	41	1	699	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	815	-0-	-270	B	-0-	44	1	771	2	N	-0-					-0-
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-

FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	5383	-0-	-587	B	-0-	295	1	5077	2	Y	10	12	1			2
								11	9									
05	6014	X	5712	-0-	-302	B	-0-	309	1	5392	2	Y	10	8	1			4
								11	9									
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									

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	4792	-0-	-458	B	-0-	262	1	4506	2	Y	22	29	1			5
								24	9									
05	5425	X	4446	-0-	-979	B	-0-	240	1	4191	2	Y	14	14	1			5
								15	9									
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									

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
04	8670	X	8293	-0-	-377 B	-0-	455	1	7838	2	N	-0-			-0-
05	8804	X	8777	-0-	-27 B	-0-	476	1	8301	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	6490	X	6490	-0-	-0- B	-0-	357	1	6133	2	N	-0-			-0-
05	6498	X	6498	-0-	-0- B	-0-	352	1	6146	2	N	-0-			-0-
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-

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-			-0-
05	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

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
04	9660	X	7908	-0-	-1752 B	-0-	435	1	7473	2	Y	-0-			-0-
05	9765	X	8092	-0-	-1673 B	-0-	440	1	7652	2	Y	-0-			-0-
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-

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
04	1980	X	-0-	-0-	-1980 B	-0-					Y	-0-			-0-
05	2541	X	2541	-0-	-0- B	-0-	138	1	2403	2	Y	-0-			-0-
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-

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
04	1710	X	1217	-0-	-493 B	-0-	137	1	1080	2	N	-0-			-0-
05	1767	X	-0-	-0-	-1767 B	-0-					N	-0-			-0-
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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	613	X	613	-0-	-0-	B	-0-	33	1	580	2	N	-0-			-0-
05	572	X	572	-0-	-0-	B	-0-	32	1	540	2	N	-0-			-0-
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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1049	-0-	-451	B	-0-	58	1	991	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1136	-0-	-259	B	-0-	61	1	1075	2	N	-0-			-0-
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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	649	N	649	-0-	-0-	B	-0-	36	1	613	2	N	-0-			-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	B	-0-	34	1	608	2	N	-0-			-0-
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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8370	X	6133	-0-	-2237	B	-0-	337	1	5796	2	N	-0-			-0-
05	8277	X	5995	-0-	-2282	B	-0-	325	1	5670	2	N	-0-			-0-
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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1293	N	1293	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1222	2	N	-0-			-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	33	1	581	2	N	-0-			-0-
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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	44040	X	36402	-0-	-7638	B	-0-	1999	1	34403	2	N	-0-			-0-
05	44547	X	35438	-0-	-9109	B	-0-	1922	1	33516	2	N	-0-			-0-
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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2242	N	2242	-0-	-0-	B	-0-	123	1	2119	2	N	-0-			-0-
05	2042	N	2042	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1930	2	N	-0-			-0-
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-

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
04	3180	X	2437	-0-	-743 B	-0-	135	1	2302	2	N	-0-			-0-
05	3687	X	3687	-0-	-0- B	-0-	200	1	3487	2	N	-0-			-0-
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-

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245382 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 12117 PERF.10590 - 10620

04	720	N	628	-0-	-92 B	-0-	35	1	593	2	N	-0-			-0-
05	682	N	280	-0-	-402 B	-0-	15	1	265	2	N	-0-			-0-
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-

JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246961 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11646 - 12098

04	330	N	310	-0-	-20 B	-0-	17	1	293	2	N	-0-			-0-
05	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	13	1	225	2	N	-0-			-0-
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-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 12460

04	5250	X	4667	-0-	-583 B	-0-	257	1	4410	2	Y	-0-			-0-
05	5239	X	4914	-0-	-325 B	-0-	267	1	4647	2	Y	-0-			-0-
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-

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250714 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11710 - 12350

04	390	N	364	-0-	-26 B	-0-	20	1	344	2	N	-0-			-0-
05	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	22	1	381	2	N	-0-			-0-
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-

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235

04	13043	X	13043	-0-	-0- B	-0-	717	1	12326	2	Y	-0-			-0-
05	15218	X	15218	-0-	-0- B	-0-	826	1	14392	2	Y	-0-			-0-
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-

POWDRILL WELL #: 2 RRCID -> 252745 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12440 - 12460

04	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					Y	-0-			-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					Y	-0-			-0-
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-

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
04	4950	X	3856	-0-	-1094	B	-0-	3856	2			N	-0-					2
05	5115	X	4127	-0-	-988	B	-0-	4127	2			N	-0-					2
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

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
04	2910	X	2646	-0-	-264	B	-0-	2550	2	96	9	N	87	162	1			151
05	3007	X	2675	-0-	-332	B	-0-	2606	2	69	9	N	63					214
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

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					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-

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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

NOBLE ENERGY INC 611665
SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 234251 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 3 RRCID -> 237432 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
HILTON WELL #: 6 RRCID -> 239123 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12295 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

04	7965	X	7965	-0-	-0- B	-0-	480	1	76	2	N	-0-					18
							7409	5									
05	8331	X	8331	-0-	-0- B	-0-	470	1	406	2	N	6	6	8			18
							7448	5	7	9							
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									

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754

04	1950	X	1829	-0-	-121 B	-0-	1827	2	2	9	N	2					90
05	2929	X	2929	-0-	-0- B	-0-	2901	2	28	9	N	25					115
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

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610

04	2610	X	2375	-0-	-235 B	-0-	2358	2	17	9	N	15					187
05	2697	X	2222	-0-	-475 B	-0-	2202	2	20	9	N	18					205
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

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612

04	1470	X	599	-0-	-871 B	-0-	579	2	20	9	N	18					139
05	837	N	567	-0-	-270 B	-0-	542	2	25	9	N	23					162
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

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3601	X	3601	-0-	-0- B	-0-	3529	2	72	9	N	65	2	8			186
05	3318	X	3318	-0-	-0- B	-0-	3301	2	17	9	N	15	171	1			30
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

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2867	-0-	-163 B	-0-	2784	2	83	9	N	75					115
05	3131	X	2452	-0-	-679 B	-0-	2411	2	41	9	N	37					152
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

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2953	-0-	-47 B	-0-	2953	2			N	-0-					148
05	3873	X	3873	-0-	-0- B	-0-	3873	2			N	-0-					148
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

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 12092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	2913	-0-	-747 B	-0-	2865	2	48	9	N	44	1	8			106
05	3348	X	2832	-0-	-516 B	-0-	2754	2	78	9	N	71					177
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

LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	1420	-0-	-260 B	-0-	1398	2	22	9	N	20					143
05	1736	X	1287	-0-	-449 B	-0-	1276	2	11	9	N	10					153
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

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	-0-	-0-	-660	B	-0-					N	-0-					75
05	762	N	762	-0-	-0-	B	-0-	33	1	729	2	N	-0-					75
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

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180

04	4316	X	4316	-0-	-0-	B	-0-	4011	2	194	3	Y	101	77	1			106
								111	9									
05	4137	X	4137	-0-	-0-	B	-0-	3911	2	162	3	Y	58					164
								64	9									
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									

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670

04	2790	X	2754	-0-	-36	B	-0-	2602	2	126	3	Y	24	40	1			26
								26	9									
05	2903	X	2903	-0-	-0-	B	-0-	2782	2	115	3	Y	5					31
								6	9									
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									

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594

04	3810	X	3605	-0-	-205	B	-0-	3399	2	165	3	Y	37	61	1			41
								41	9									
05	3937	X	3856	-0-	-81	B	-0-	3694	2	153	3	Y	8					49
								9	9									
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									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1517	-0-	-13 B	-0-	1440	2	70	3	N	6					139
							7	9									
05	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1389	2	57	3	N	4					143
							4	9									
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	1283	-0-	-174 B	-0-	1221	2	59	3	N	3					154
							3	9									
*09	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	1271	2	61	3	N	9					163
							10	9									

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 256311 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11386

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 256317 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12086 - 12098

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					43
*11	11	N	-0-	-0-	-11	B	-0-				N	-0-					43
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					43
*01	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2		N	-0-					43
*02	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2		N	-0-					43
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					43
*04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-				N	-0-					43
*05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					43
*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

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

04	10020	X	8505	-0-	-1515	B	-0-	522	1	7983	2	N	-0-				-0-
05	10354	X	7835	-0-	-2519	B	-0-	442	1	7393	2	N	-0-				-0-
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3379	X	3379	-0-	-0- B	-0-	207	1	3172	2	N	-0-					-0-
05	3280	X	3280	-0-	-0- B	-0-	185	1	3095	2	N	-0-					-0-
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-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11479	X	11479	-0-	-0- B	-0-	704	1	10775	2	N	-0-					-0-
05	10393	X	10393	-0-	-0- B	-0-	586	1	9807	2	N	-0-					-0-
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-

HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	398	-0-	-22 B	-0-	24	1	374	2	N	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	84	1	1407	2	N	-0-					-0-
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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 4 C RRCID -> 245883 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7366 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 250028 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7353 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) //CONT.// 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	X	403	-0-	-197	-0-	403	2			N	-0-					88
05	434	X	268	-0-	-166	-0-	268	2			N	-0-					88
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	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					90

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
C. W. RESOURCES, INC. 121085
ADAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 229783 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7846 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 244577 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7621 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	3693	-0-	-747	-0-	3606	2	87	9	Y	79	166	1			267
05	5766	X	3663	-0-	-2103	-0-	3599	2	64	9	Y	58					325
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

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 078719 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642

04	2880	N	1836	-0-	-1044	-0-	99	1	1691	2	Y	42	52	1			9
							46	9									
05	2945	N	2182	-0-	-763	-0-	117	1	2035	2	Y	27	26	1			10
							30	9									
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									

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

04	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	98	1	1694	2	N	-0-					66
05	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	127	1	2211	2	N	-0-					66
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

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 206277 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9370 - 9740

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 9642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 220737 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8340 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	414	X	414	-0-	-0-	-0-	18 92	1 9	304	2	Y	84	76	1			19
05	444	X	444	-0-	-0-	-0-	24 3	1 9	417	2	Y	3	21	1			1
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

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7970 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	610	-0-	-500	-0-	30 57	1 9	523	2	Y	52	46	1			12
05	1085	N	140	-0-	-945	-0-	6 20	1 9	114	2	Y	18	23	1			7
06	1020	N	740	-0-	-280	-0-	40 47	1 9	653	2	Y	43	22	1			28
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	44 62	1 9	723	2	Y	56	64	1			20
08	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	283 74	1 9	986	2	Y	67	56	1			31
*09	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	808 86	1 9	994	2	Y	78	73	1			36

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	846 4	1 9	1644	2	Y	4	5	1			1
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	708 116	1 9	1456	2	Y	105	66	1			40
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	650 87	1 9	906	2	Y	79	68	1			51
07	1519	N	975	-0-	-544	-0-	475 100	1 9	400	2	Y	91	110	1			32
08	2294	N	890	-0-	-1404	-0-	637 51	1 9	202	2	Y	46	57	1			21
09	1650	N	807	-0-	-843	-0-	490 57	1 9	260	2	Y	52	49	1			24

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	27	1	476	2	Y	300	264	1			68
							330	9									
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	Y	178	178	1			68
							196	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2064	-0-	-1056	-0-	110	1	1900	2	Y	49	61	1			11
							54	9									
05	2914	X	2158	-0-	-756	-0-	112	1	1954	2	Y	84	63	1			32
							92	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1726	2	80	9	N	73					118
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1834	2	121	9	N	110	178	1			50
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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 226771 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7778 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1539	-0-	-351	-0-	1504	2	35	9	N	32					150
05	2666	N	1597	-0-	-1069	-0-	1533	2	64	9	N	58	175	1			33
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

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 229033 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2197	-0-	-563	-0-	2131	2	66	9	N	60	172	1			48
05	2852	X	2193	-0-	-659	-0-	2189	2	4	9	N	4					52
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

GRANT WELL #: 2 RRCID -> 229381 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7878 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					47
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					47
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

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 231059 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7856 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1014	2	118	9	N	107	184	1			83
05	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	983	2	30	9	N	27					110
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

NOBLES WELL #: 4 T RRCID -> 238666 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7679 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					60
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					60
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

GRANT WELL #: 5 RRCID -> 238763 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7804 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	871	2	80	9	Y	73					190
05	930	N	869	-0-	-61	-0-	844	2	25	9	Y	23					213
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

NOBLES WELL #: 6 RRCID -> 239552 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7650 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	677	-0-	-403	-0-	666	2	11	9	N	10					130
05	899	N	658	-0-	-241	-0-	625	2	33	9	N	30					160
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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
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
04	4590	X	2000	-0-	-2590	-0-	1991	2	9	9	Y	8					73
05	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5154	2	125	9	Y	114	145	1			42
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

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
04	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4833	2	99	9	N	90	173	1			57
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4711	2	88	9	N	80					137
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

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
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					158
05	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					158
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

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
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					32
05	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					32
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

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 248721 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7758 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1844	2	66	9	N	60					117
05	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	1819	2	127	9	N	115	167	1			65
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

NOBLES WELL #: 5 RRCID -> 250078 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7647 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	347	-0-	-283	-0-	347	2			N	-0-					75
05	589	N	420	-0-	-169	-0-	414	2	6	9	N	5					80
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

GRANT WELL #: 4 RRCID -> 250633 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7582 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					80
05	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					80
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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
WHEELER WELL #: 10 RRCID -> 253474 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7620 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8730	X	6934	-0-	-1796	-0-	6815	2	119	9	N	108	169	1			42
05	8959	X	6847	-0-	-2112	-0-	6698	2	149	9	N	135					177
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

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ARCO NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	178	X	178	-0-	-0-	-0-	152	2	26	9	N	24	179	1			83
05	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					83
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

ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	319	X	319	-0-	-0-	-0-	90	2	229	9	N	208	172	1			243
05	297	X	297	-0-	-0-	-0-	256	2	41	9	N	37	182	1			98
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

ARCO NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186963 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 7570 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					193
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					193
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

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 188895 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 8716 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	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

ARCO NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190324 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9606 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					112
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					112
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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602

ARCO NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194347 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7524 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					48
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

ARCO NO. 2 WELL #: 5 U RRCID -> 198532 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 8360

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 199890 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7652 - 8342

04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					35
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					35
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

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					N	-0-					27
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					N	-0-					27
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					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

ARCO NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 204256 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 8441

04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					37
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					37
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

ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1783	2	33	9	N	30	186	1			92
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1783	2	42	9	N	38					130
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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
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-

ARCO NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 219053 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 8310

04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	15	2	66	9	N	60					212
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	42	2	35	9	N	32	161	1			83
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

ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 8654

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-		84				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		84				N	-0-					-0-
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-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

NOBLE ENERGY INC 611665
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 221055 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8947 - 8957

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358

04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-					-0-
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					57
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					57
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

SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
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

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	1319	-0-	-1171	-0-	209	1	1108	2	N	2					189
							2	9									
05	2573	X	1596	-0-	-977	-0-	262	1	1334	2	N	-0-					189
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									

PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 260790 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 12068 PERF. 7660 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12039 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	575	-0-	-565	-0-	25	1	550	2	N	-0-					-0-
05	837	N	343	-0-	-494	-0-	15	1	328	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	420	N	300	-0-	-120	-0-	241	2	59	9	N	54					151
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					151
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

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 180826 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 7332 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	5908	-0-	-2	-0-	270	1	5638	2	N	-0-					150
05	6138	X	6113	-0-	-25	-0-	279	1	5650	2	N	167	177	1			140
							184	9									
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

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
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-

EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

04	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	1012	1	4516	2	N	-0-					-0-
05	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	1030	1	4753	2	N	-0-					-0-
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-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1 WELL #: 1AR RRCID -> 181332 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 7246

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 3 U RRCID -> 186522 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7292 - 7350

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 7542

04	693	X	693	-0-	-0-	-0-	90	1	603	2	N	-0-					69
05	409	X	409	-0-	-0-	-0-	60	1	349	2	N	-0-					69
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

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 1 RRCID -> 268865 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7892 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5056	X	-0-	-0-	-5056	-0-					N	-0-					-0-
05	19592	X	-0-	-0-	-19592	-0-					N	-0-					-0-
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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2626	-0-	-344	-0-	325	1	2301	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	1555	-0-	-1514	-0-	273	1	1282	2	N	-0-					-0-
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-

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1173	-0-	-837	-0-	64	1	1109	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	121	-0-	-1894	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-
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-

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	630	1	587	2	N	-0-					-0-
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	826	1	896	2	N	-0-					-0-
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-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	107	1	1839	2	N	-0-					-0-
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	109	1	1920	2	N	-0-					-0-
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-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3129	-0-	-741	-0-	346	1	2783	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3772	-0-	-227	-0-	381	1	3391	2	N	-0-					-0-
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-

JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8720 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	5168	-0-	-52	-0-	285	1	4883	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	5331	-0-	-63	-0-	289	1	5042	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	145	1	2487	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1994	-0-	-114	-0-	109	1	1885	2	N	-0-					-0-
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-

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2067	-0-	-333	-0-	114	1	1953	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2091	-0-	-389	-0-	114	1	1977	2	N	-0-					-0-
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-

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2819	-0-	-571	-0-	155	1	2664	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3216	-0-	-287	-0-	174	1	3042	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	900	1	2583	2	N	-0-					-0-
05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	876	1	2344	2	N	-0-					-0-
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-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RUDD WELL #: 1R RRCID -> 241365 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 6958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	155	N	30	-0-	-125	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX WELL #: 1 RRCID -> 244846 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 13075 PERF. 8112 - 10126

04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2013 - P & A 03-01-13

RUDD WELL #: 2 RRCID -> 263834 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 7794 - 7802

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
BP COTTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255025 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7942 - 9455

04	7710	X	5126	-0-	-2584	-0-	5012	2	114	9	N	104					296
05	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6782	2	125	9	N	114	183	1			227
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

BP COTTLE WELL #: 2 RRCID -> 255397 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7879 - 9434

04	7230	X	5065	-0-	-2165	-0-	5012	2	53	9	N	48					153
05	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6782	2	53	9	N	48					201
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

BP COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 257749 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8012 - 9360

04	6900	X	5095	-0-	-1805	-0-	5012	2	83	9	N	75					189
05	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6780	2	20	9	N	18					207
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

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	X	173	-0-	-397	-0-	173	2			N	-0-					50
05	589	X	251	-0-	-338	-0-	251	2			N	-0-					50
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	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					50

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130

04	390	X	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	496	X	354	-0-	-142	-0-	354	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888

04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3123	2	12	9	N	11					95
05	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3099	2	4	9	N	4					99
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

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202394 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9947 - 10542

04	3750	X	3214	-0-	-536	-0-	3169	2	45	9	N	41	177	1	1	8	35
05	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3890	2	25	9	N	23					58
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

MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

04	1440	X	1214	-0-	-226	-0-	1214	2			N	-0-					118
05	1364	X	1138	-0-	-226	-0-	1138	2			N	-0-					118
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

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

04	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					61
05	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					61
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

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3809	-0-	-421	-0-	3659	2	150	9	N	136	1	8			242
05	4247	X	3796	-0-	-451	-0-	3706	2	90	9	N	82	194	1			130
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

MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	4570	-0-	-1190	-0-	4556	2	14	9	N	13	194	1	1	8	28
05	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6107	2	32	9	N	29					57
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

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	99
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	99
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	99
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	99
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	99

ATOKA OPERATING, INC. 036606
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162695 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10225 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28

FOREST OIL CORPORATION 275740
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 221899 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9819 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	210	X	196	-0-	-14	-0-	5	1	191	2	N	-0-	33
05	260	X	260	-0-	-0-	-0-	5	1	255	2	N	-0-	33
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/26/2013

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BRADFORD-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238518 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12	X	8	-0-	-4	-0-	7	2	1	9	N	1					12
05	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					12
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

LARGO OIL COMPANY 486640
SUMMERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082336 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	44	-0-	-196	-0-	44	2			Y	-0-					34
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1001	2	19	9	Y	17	1	8			50
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

MCLEOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093533 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	101	-0-	-319	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 160769 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9905 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164887 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188722 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MANDY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195575 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PAXTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 203824 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9972 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2572	-0-	-308	-0-	56 8	1 9	2508	2	Y	7					48
05	2852	X	2610	-0-	-242	-0-	177	1	2433	2	Y	-0-					48
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 2	1 9	2025	2	Y	2					50
09	INC	G-10	2714	-0-	2714	5215	185 2	1 9	2527	2	Y	2					52

PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 225350 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10059 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	757	-0-	-443	-0-	60 1	1 9	696	3	N	1	1	8			82
05	1395	N	1022	-0-	-373	-0-	60	1	962	3	N	-0-					82
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	1 9	901	3	N	1	1	8			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242689 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7270 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	9204	2	112	9	N	102	163	1			135
05	16072	X	16072	-0-	-0-	-0-	15909	2	163	9	N	148	170	1			113
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

HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2292	2	18	9	N	16					164
05	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2243	2	4	9	N	4					168
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

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
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-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-

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
04	2610	X	2307	-0-	-303	-0-	2307	2			N	-0-					33
05	2728	X	2308	-0-	-420	-0-	2301	2	7	9	N	6	6	8			33
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

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
04	120	#	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					51
05	152	R	152	-0-	-0-	-0-	141	2	11	9	N	10					61
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-

TENAHA(GLEN ROSE) 88781 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
BALKCOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107286 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4064 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TENAHA (JURASSIC) 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086609 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10745 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEARMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094574 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10687 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	982	1	8334	2	N	-0-					83
05	9858	X	9727	-0-	-131	-0-	1008	1	8719	2	N	-0-					83
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

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254296 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 7224 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
LANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 10820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 202759 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK) 88783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 180611 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6830

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 183808 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

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

04	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	24	1	2400	2	N	-0-					58
05	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	84	1	8434	2	N	-0-					58
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

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1110	X	93	-0-	-1017	-0-	1	1	92	2	N	-0-			20
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	4	1	401	2	N	-0-			20
							1	3							
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

TOOLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 193072 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16071 - 16167

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012 - PLUGGED 10/29/12

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902

04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	11	1	1055	2	N	-0-			7
05	1271	N	1037	-0-	-234	-0-	10	1	1027	2	N	-0-			7
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

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

04	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	31	1	3108	2	N	-0-			-0-
05	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	28	1	2801	2	N	-0-			-0-
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-

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

04	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	89	1	8920	2	N	-0-			6
05	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	91	1	9111	2	N	-0-			6
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

GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 249210 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15449 - 15888

04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
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
04	14B2	EXT	2	-0-	2	8	1	2	1	9	Y	1					6
05	14B2	EXT	3	-0-	3	11	1	2	2	9	Y	2					8
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

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. R. G. WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 07/29/1976 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8826 - 9654

04	2	R	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					5
05	2	R	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					6
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

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
STAUB, LARRY, INC. 816451
WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8842 - 8938

04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	1	2	33	9	Y	30					190
05	93	#	23	-0-	-70	-0-	1	2	22	9	Y	20					210
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

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA) 88810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
DAVEY-COLLEY WELL #: 1R RRCID -> 210207 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9318 - 9325

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE) 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SESSIONS, HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227100 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8156 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036

04	9660	X	7926	-0-	-1734	-0-	7891	2	35	9	N	32					262
05	9672	X	7869	-0-	-1803	-0-	7825	2	44	9	N	40					302
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	5234	-0-	5234	5234	5203	2	31	9	N	28					217
09	DLQ	G-10	6645	-0-	6645	11879	6645	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

04	810	#	725	-0-	-85	-0-	718	2	7	9	N	6					132
05	837	#	715	-0-	-122	-0-	705	2	10	9	N	9	1	8			140
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

TIMES HALL (COTTON VALLEY) 90057 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
JOHN O. HALL WELL #: 1 RRCID -> 259260 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12949 PERF. 12495 - 12534

04	1950	N	1535	-0-	-415	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1431	-0-	-150	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMPSON (HAIRGROVE 7090) 90070 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC 451660
SHELBY COUNTY SWD WELL #: 2 RRCID -> 244991 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5842 - 5884

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMPSON (TRAVIS PEAK) 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. 090870
HOLLIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253300 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6853 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	X	631	-0-	-239	-0-	631	3			N	-0-					85
05	899	X	468	-0-	-431	-0-	468	3			N	-0-					85
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
HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810																	
04	1800	X	1262	-0-	-538	-0-	1262	3			N	-0-					182
05	1860	X	937	-0-	-923	-0-	937	3			N	-0-					182
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
MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259																	
04	5010	X	4046	-0-	-964	-0-	3984	3	62	9	N	56	174	1			107
05	4619	X	2265	-0-	-2354	-0-	2254	3	11	9	N	10					117
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
SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097																	
04	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	9151	3	57	9	N	52					155
05	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4245	3	30	9	N	27					182
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

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TIP (RODESSA HILL) 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
EATON, GRACE T. WELL #: 1 C RRCID -> 121914 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	497	N	497	-0-		-0-	-0-	312	1	165	2	N	18					117
								20	9									
05	560	N	560	-0-		-0-	-0-	360	1	169	2	N	28					145
								31	9									
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									

EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2309	-0-		-121	-0-	810	1	1468	2	N	28	163	1			60
								31	9									
05	2467	N	2467	-0-		-0-	-0-	810	1	1602	2	N	50					110
								55	9									
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									

BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	132	N	132	-0-		-0-	-0-	132	2			N	-0-					95
05	118	N	118	-0-		-0-	-0-	118	2			N	-0-					95
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

WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	726	N	726	-0-		-0-	-0-	726	2			N	-0-					60
05	796	N	796	-0-		-0-	-0-	796	2			N	-0-					60
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

TOOLAN (PETTIT, LOWER) 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 123496 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7237 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					256
05	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					256
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
	LEE, EDDIE C.				WELL #: 1	RRCID -> 158439	COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 7817	PERF. 7128 - 7549				
04	930	#	832	-0-	-98	-0-	832	2			N	-0-					63
05	961	#	846	-0-	-115	-0-	846	2			N	-0-					63
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
	MCDUFFIE, HERMAN				WELL #: 1	RRCID -> 158440	COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 7924	PERF. 7247 - 7512				
04	420	#	405	-0-	-15	-0-	402	2	3	9	N	3					97
05	440	R	440	-0-	-0-	-0-	434	2	6	9	N	5					102
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

GIANT ENERGY CORP. 302597
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 109596 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 7300

04	960	#	154	-0-	-806	-0-	10	1	140	2	N	4					67
							4	9									
05	992	#	261	-0-	-731	-0-	16	1	242	2	N	3					70
							3	9									
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									

HIBBARD ENERGY, LP 383757
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652

04	570	#	171	-0-	-399	-0-	171	2			N	-0-					86
05	589	#	21	-0-	-568	-0-	21	2			N	-0-					86
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	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					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

04	390	#	255	-0-	-135	-0-	255	1			N	-0-					850
05	279	#	264	-0-	-15	-0-	264	1			N	-0-					850
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

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. //CONT.// 622720
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387

04	210	#	202	-0-	-8	-0-	51	1	150	2	N	1					26
							1	9									
05	217	#	7	-0-	-210	-0-	2	1	5	2	N	-0-					26
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

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

04	1050	#	250	-0-	-800	-0-	99	1	149	2	N	2	179	1			234
							2	9									
05	1085	#	12	-0-	-1073	-0-	3	1	9	2	N	-0-					234
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

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

04	420	N	364	-0-	-56	-0-	364	2			Y	-0-					14
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	373	2	9	9	Y	8					22
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

LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643

04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	36	2	3	9	Y	3					3
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	Y	1	3	0			1
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

GIANT NRG CO., LP 302592
GIANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266741 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7241 - 7285

04	2040	X	37	-0-	-2003	-0-	2	1	35	2	N	-0-					14
05	2108	X	36	-0-	-2072	-0-	3	1	33	2	N	-0-					14
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

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
REEVES, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 133079 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7194 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	X	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					16
05	372	X	331	-0-	-41	-0-	329	2	2	9	N	2					18
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	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					22

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 1 RRCID -> 108944 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 7500

04	INC G-10		2119	-0-	2119	7002	2119	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10		2000	-0-	2000	9002	2000	2			Y	-0-					-0-
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-

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

04	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					153
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					153
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

RASPBERRY WELL #: 1 RRCID -> 115455 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7947 - 8139

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

04	14B DENY		6	-0-	6	499	6	2			N	-0-					321
05	14B DENY		6	-0-	6	505	6	2			N	-0-					321
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

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					615
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					615
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

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
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-

GIANT ENERGY CORP. 302597
GOODSON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 112713 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7637 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	47 30	1 9	772	2	N	27					132
05	868	N	772	-0-	-96	-0-	50 25	1 9	697	2	N	23					155
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	89 33	1 9	742	2	N	30					185
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	74 57	1 9	851	2	N	52	168	0	1	8	68
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	173 101	1 9	846	2	N	92					160
09	870	N	793	-0-	-77	-0-	70 31	1 9	692	2	N	28	3	8			185

LONG TRUSTS, THE 507585
ADKINSON, ORVIS WELL #: 1 L RRCID -> 106867 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7892 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	536	-0-	-154	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-690	-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
04	1650	X	1040	-0-	-610	-0-	1040	1			N	-0-					127
05	1705	X	1047	-0-	-658	-0-	1045	2	2	9	N	2					129
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	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					133

OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 101092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9285 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					68
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					68
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

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 104693 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7568 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. //CONT.// 622720
LEE, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 158125 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8121 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	346	-0-	-404	-0-	90	1	256	2	N	-0-					352
05	713	N	389	-0-	-324	-0-	93	1	296	2	N	-0-					352
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

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CLINTON, WILL WELL #: 1 RRCID -> 116046 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7827 - 7918

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3006					N	-0-					76
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3006					N	-0-					76
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

TRAMMELS TRACE (COTTON VALLEY) 90928 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SMITH RESOURCES, INC. 796160
PRICER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 155448 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9238 - 9264

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (JURASSIC) 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
TRAWICK GAS UNIT 51 WELL #: 101 RRCID -> 243186 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13014 - 13049

04	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2013 - PLUGGED 04-24-2013

TRAWICK GAS UNIT 3 WELL #: 101 RRCID -> 249224 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12926 - 12936

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
TRAWICK GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 016802 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11820 - 11840

04	3780	X	3622	-0-	-158	B	-0-	3498	2	124	3	N	-0-				-0-
05	3911	X	3911	-0-	-0-	B	-0-	3779	2	132	3	N	-0-				-0-
06	3810	X	3198	-0-	-612	B	-0-	3087	2	111	3	N	-0-				-0-
07	3937	X	3575	-0-	-362	B	-0-	3445	2	130	3	N	-0-				-0-
08	3906	X	3577	-0-	-329	B	-0-	3439	2	138	3	N	-0-				-0-
09	3780	X	3232	-0-	-548	B	-0-	3122	2	110	3	N	-0-				-0-

TRAWICK (JURASSIC) //CONT.// 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	2					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	2					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	2					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	2					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	2					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	2					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

04	11398	X	11398	-0-	-0- B	-0-	11008	2	390	3	N	-0-					-0-
05	11064	X	11064	-0-	-0- B	-0-	10690	2	374	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT) 90998 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DANIELS CORPORATION, THE 199400
GRAFTON WELL #: 1 RRCID -> 105037 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8028 - 8036

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
DELAFIELD WELL #: 1 RRCID -> 260918 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7741 - 7748

04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					15
05	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					15
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-

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

04	750	N	651	-0-	-99	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	775	N	490	-0-	-285	-0-	490	2			N	-0-					-0-
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	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 8428

04	2520	N	2483	-0-	-37	-0-	2428	3	55	9	N	50					240
05	2573	N	1700	-0-	-873	-0-	1699	3	1	9	N	1	174	1			67
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

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	2868	-0-	2868	21651	542	1	1944	2	N	347	384	0			351
							382	9									
05	26247	X	4596	-0-	-21651	-0-	627	1	3549	2	N	382	556	0			177
							420	9									
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									

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
MCCARLEY WELL #: 1 RRCID -> 192879 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 8016

04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3335	2	37	9	N	34	177	1			172
05	3100	X	3076	-0-	-24	-0-	3040	2	36	9	N	33					205
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

ENEXCO, INC. 252045
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228544 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8432 - 9542

04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115
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

PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8876 - 11374

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	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-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 016762 COMPL. DATE 03/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536

04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	322	2	11	3	N	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	324	2	10	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

04	840	N	802	-0-	-38	-0-	776	2	26	3	N	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	791	2	27	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	691	2	24	3	N	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	715	2	25	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

04	1950	N	1789	-0-	-161	-0-	1727	2	62	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	1786	2	62	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

04	1650	N	1407	-0-	-243	-0-	1359	2	48	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1726	2	60	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1539	2	55	3	N	-0-					-0-
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1585	2	56	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 7608

04	930	N	794	-0-	-136	-0-	768	2	26	3	N	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	775	2	26	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 016776 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 7564

04	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	1057	2	37	3	N	-0-					-0-
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1040	2	36	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587

04	1320	X	1290	-0-	-30	-0-	1244	2	46	3	N	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	953	2	32	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3396	2	118	3	N	-0-					-0-
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3462	2	121	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	X	789	-0-	-261	-0-	763	2	26	3	N	-0-					-0-
05	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1094	2	39	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	215	2	6	3	N	-0-					-0-
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	842	2	30	3	N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	845	2	28	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1890	2	67	3	N	-0-					-0-
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1942	2	68	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 29 WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1478	2	53	3	N	-0-					-0-
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1565	2	54	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	810	N	801	-0-	-9	-0-	775	2	26	3	N	-0-			-0-
05	899	N	753	-0-	-146	-0-	728	2	25	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 07/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7316 - 7327

04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	765	2	26	3	N	-0-			-0-
05	837	N	765	-0-	-72	-0-	739	2	26	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824

04	1230	N	1105	-0-	-125	-0-	1067	2	38	3	N	-0-			-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	989	2	33	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 47 WELL #: 1 RRCID -> 016795 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7886 - 7908

04	4410	X	626	-0-	-3784	-0-	605	2	21	3	N	-0-			-0-
05	1271	X	602	-0-	-669	-0-	580	2	22	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

04	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2392	2	84	3	N	-0-			-0-
05	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2401	2	85	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 54 WELL #: 1 RRCID -> 016800 COMPL. DATE 12/22/1956 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1758	2	62	3	N	-0-					-0-
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2107	2	73	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645

04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	230	2	8	3	N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	293	2	10	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

04	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8055	2	286	3	N	-0-					-0-
05	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8325	2	293	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655

04	10050	X	9014	-0-	-1036	-0-	8705	2	309	3	N	-0-					-0-
05	9734	X	9697	-0-	-37	-0-	9369	2	328	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8137

04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	128	2	5	3	N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	139	2	5	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687

04	3000	N	4732	-0-	1732	1732	4568	2	164	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	5774	-0-	2674	4406	5578	2	196	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364

04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	817	2	29	3	N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	748	2	26	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 039840 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8516 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	306	2	11	3	N	-0-			-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	394	2	15	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	748	2	26	3	N	-0-			-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	570	2	22	3	N	-0-			-0-
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-

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
*04	0	J	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	753	2	26	3	N	-0-			-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	758	2	26	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 3 RRCID -> 064757 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	227	2	6	3	N	-0-			-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	570	2	22	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 068129 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	684	-0-	-636	-0-	660	2	24	3	N	-0-			-0-
05	992	N	847	-0-	-145	-0-	819	2	28	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 068428 COMPL. DATE 09/27/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8718 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10290	X	8766	-0-	-1524	-0-	8466	2	300	3	N	-0-			-0-
05	9641	X	8796	-0-	-845	-0-	8497	2	299	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 17 WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8114 - 8314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738

04	750 X	433	-0-	-317	-0-	418	2	15	3	N	-0-					-0-
05	775 X	291	-0-	-484	-0-	281	2	10	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

04	5040 X	4599	-0-	-441	-0-	4442	2	157	3	N	-0-					-0-
05	5363 X	4627	-0-	-736	-0-	4470	2	157	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

04	11880 X	10249	-0-	-1631	-0-	9898	2	351	3	N	-0-					-0-
05	11470 X	10096	-0-	-1374	-0-	9754	2	342	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

04	5400 X	5079	-0-	-321	-0-	4905	2	174	3	N	-0-					-0-
05	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4643	2	163	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

04	15840 X	14926	-0-	-914	-0-	14414	2	512	3	N	-0-					-0-
05	16740 X	14447	-0-	-2293	-0-	13956	2	491	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2260	2	81	3	N	-0-			-0-
05	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2693	2	93	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 4 RRCID -> 079749 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2368	2	82	3	N	-0-			-0-
05	2852	X	2088	-0-	-764	-0-	2017	2	71	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 51 WELL #: 1 RRCID -> 079787 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	90	2	4	3	N	-0-			-0-
05	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	4821	-0-	-669	-0-	4657	2	164	3	N	-0-			-0-
05	5673	X	5101	-0-	-572	-0-	4929	2	172	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 081160 COMPL. DATE 01/12/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8072 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 081987 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7219 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2776	-0-	-74	-0-	2680	2	96	3	N	-0-			-0-
05	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2757	2	99	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK G.U. 18 WELL #: 1 RRCID -> 083769 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7320 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	4842	2	170	3	N	-0-			-0-
05	4898	X	4262	-0-	-636	-0-	4118	2	144	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
04	600	N	577	-0-	-23	-0-	558	2	19	3	N	-0-			-0-
05	651	N	447	-0-	-204	-0-	432	2	15	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 2 RRCID -> 084492 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261

04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2539	2	91	3	N	-0-			-0-
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2016	2	71	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280

04	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	4902	2	172	3	N	-0-			-0-
05	4774	X	4372	-0-	-402	-0-	4224	2	148	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 085959 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8601 - 8701

04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1575	2	54	3	N	-0-			-0-
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1240	2	42	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

04	290	X	290	-0-	-0-	-0-	279	2	11	3	N	-0-			-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	146	2	5	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

04	3300	X	3262	-0-	-38	-0-	3149	2	113	3	N	-0-			-0-
05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3551	2	125	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2429	2	85	3	N	-0-			-0-
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2000	2	70	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 11 WELL #: 3 RRCID -> 090850 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6330	X	3544	-0-	-2786	-0-	3422	2	122	3	N	-0-			-0-
05	5363	X	3187	-0-	-2176	-0-	3080	2	107	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	913	2	31	3	N	-0-			-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	845	2	29	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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-

TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7970 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1543	2	55	3	N	-0-			-0-
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1496	2	53	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	2280	-0-	-60	-0-	2203	2	77	3	N	-0-			-0-
05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3129	2	109	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 22 WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	350	2	12	3	N	-0-					-0-
05	403	N	326	-0-	-77	-0-	316	2	10	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 57 WELL #: 2 RRCID -> 096088 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	X	83	-0-	-337	-0-	80	2	3	3	N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 60 WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	2957	-0-	-643	-0-	2854	2	103	3	N	-0-					-0-
05	4154	X	2115	-0-	-2039	-0-	2043	2	72	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 27 WELL #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 4 RRCID -> 115891 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	2			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 4 RRCID -> 117817 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655

04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2513	2	89	3	N	-0-					-0-
05	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2710	2	95	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

04	6750	X	6540	-0-	-210	-0-	6315	2	225	3	N	-0-					-0-
05	6696	X	6388	-0-	-308	-0-	6171	2	217	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1435	2	50	3	N	-0-					-0-
05	2418	N	1642	-0-	-776	-0-	1587	2	55	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 7292

04	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8350	2	297	3	N	-0-					-0-
05	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	7799	2	274	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

04	5640	X	5014	-0-	-626	-0-	4842	2	172	3	N	-0-					-0-
05	5394	X	4475	-0-	-919	-0-	4323	2	152	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659

04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 120577 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8208 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3629	-0-	-151	-0-	3506	2	123	3	N	-0-			-0-
05	3720	X	1348	-0-	-2372	-0-	1305	2	43	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 120582 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7338 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1204	2	43	3	N	-0-			-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1181	2	41	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 120584 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6540	X	6527	-0-	-13	-0-	6303	2	224	3	N	-0-			-0-
05	6603	X	6514	-0-	-89	-0-	6291	2	223	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4718	2	167	3	N	-0-			-0-
05	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5641	2	200	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 120817 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	5021	-0-	-169	-0-	4849	2	172	3	N	-0-			-0-
05	5797	X	4528	-0-	-1269	-0-	4375	2	153	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-			-0-

TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	698	-0-	-472	-0-	676	2	22	3	N	-0-			-0-
05	1271	N	815	-0-	-456	-0-	786	2	29	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	6809	2	242	3	N	-0-			-0-
05	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	6861	2	241	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	2880	-0-	-1440	-0-	2782	2	98	3	N	-0-			-0-
05	2883	X	2768	-0-	-115	-0-	2675	2	93	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11970	X	11796	-0-	-174	-0-	11391	2	405	3	N	-0-			-0-
05	12369	X	10564	-0-	-1805	-0-	10208	2	356	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	1900	-0-	-920	-0-	1835	2	65	3	N	-0-			-0-
05	3069	X	2552	-0-	-517	-0-	2466	2	86	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 18 WELL #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4384	2	155	3	N	-0-			-0-
05	5022	X	3028	-0-	-1994	-0-	2926	2	102	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 4 RRCID -> 133266 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8054 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3118	-0-	-152	-0-	3010	2	108	3	N	-0-			-0-
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3218	2	115	3	N	-0-			-0-
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-

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
04	10530	X	10221	-0-	-309	-0-	9872	2	349	3	N	-0-			-0-
05	10540	X	8600	-0-	-1940	-0-	8309	2	291	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
04	1200	N	1016	-0-	-184	-0-	981	2	35	3	N	-0-			-0-
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1824	2	65	3	N	-0-			-0-
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-

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
04	10560	X	8239	-0-	-2321	-0-	7957	2	282	3	N	-0-			-0-
05	10354	X	9125	-0-	-1229	-0-	8816	2	309	3	N	-0-			-0-
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-

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
04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4546	2	161	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	4459	-0-	1359	1359	4308	2	151	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 4 RRCID -> 158626 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6540	X	5762	-0-	-778	-0-	5564	2	198	3	N	-0-			-0-
05	6076	X	5398	-0-	-678	-0-	5216	2	182	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 5 RRCID -> 159124 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8043 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 6 RRCID -> 159353 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8838 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 4 RRCID -> 160047 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8131 - 8835

04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	155	2	5	3	N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	272	2	10	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1904	2	67	3	N	-0-					-0-
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1575	2	55	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 5 RRCID -> 160764 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8155 - 8740

04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	112	2	4	3	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	125	2	5	3	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	97	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-

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8860

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7245 - 8633

04	17310	X	15183	-0-	-2127	-0-	14662	2	521	3	N	-0-					-0-
05	17143	X	16137	-0-	-1006	-0-	15592	2	545	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	383	-0-	-2107	-0-	372	2	11	3	N	-0-			-0-
05	1023	N	212	-0-	-811	-0-	203	2	9	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544

04	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	6883	2	2626	3	N	-0-			-0-
05	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	7811	2	2696	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 163605 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700

04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4000	2	142	3	N	-0-			-0-
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3210	2	113	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 167357 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8593

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 6 RRCID -> 167745 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8294 - 8680

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7812 - 7962

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 170701 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7540

04	180	N	162	-0-	-18	-0-	157	2	5	3	N	-0-			-0-
05	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-			-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 9 WELL #: 3 RRCID -> 171447 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7492 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1157	2	41	3	N	-0-			-0-
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1843	2	64	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 7940

04	7980	X	7287	-0-	-693	-0-	7037	2	250	3	N	-0-			-0-
05	7595	X	7513	-0-	-82	-0-	7261	2	252	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950

04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1188	2	43	3	N	-0-			-0-
05	1395	N	1204	-0-	-191	-0-	1164	2	40	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	462	2	16	3	N	-0-			-0-
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1262	2	46	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 29 WELL #: 3 RRCID -> 173966 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7882 - 7950

04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	89	2	4	3	N	-0-			-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	83	2	4	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1684	2	59	3	N	-0-					-0-
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1332	2	48	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	1583	-0-	-877	-0-	1527	2	56	3	N	-0-					-0-
05	1736	X	1081	-0-	-655	-0-	1045	2	36	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	4867	-0-	-1193	-0-	4699	2	168	3	N	-0-					-0-
05	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5215	2	183	3	N	-0-					-0-
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-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	131	2	5	3	N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	185	2	5	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	4937	2	175	3	N	-0-					-0-
05	5177	X	4617	-0-	-560	-0-	4460	2	157	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	680	2	24	3	N	-0-			-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	699	2	24	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	900	N	889	-0-	-11	-0-	858	2	31	3	N	-0-			-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	711	2	23	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1707	2	62	3	N	-0-			-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1156	2	40	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3855	-0-	-375	-0-	3723	2	132	3	N	-0-			-0-
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	3953	2	139	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6381	2	227	3	N	-0-			-0-
05	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	6828	2	239	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11280	X	9873	-0-	-1407	-0-	9534	2	339	3	N	-0-					-0-
05	11439	X	11014	-0-	-425	-0-	10642	2	372	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4052	2	144	3	N	-0-					-0-
05	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4297	2	151	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10890	X	10493	-0-	-397	-0-	10133	2	360	3	N	-0-					-0-
05	11594	X	8352	-0-	-3242	-0-	8070	2	282	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	5653	-0-	-527	-0-	5458	2	195	3	N	-0-					-0-
05	5704	X	4527	-0-	-1177	-0-	4375	2	152	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14310	X	12842	-0-	-1468	-0-	12403	2	439	3	N	-0-					-0-
05	14632	X	13089	-0-	-1543	-0-	12646	2	443	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10530	X	7321	-0-	-3209	-0-	7071	2	250	3	N	-0-					-0-
05	9951	X	5451	-0-	-4500	-0-	5265	2	186	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15660	X	11082	-0-	-4578	-0-	10702	2	380	3	N	-0-					-0-
05	12741	X	12054	-0-	-687	-0-	11648	2	406	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	2038	-0-	-2552	-0-	1969	2	69	3	N	-0-			-0-
05	3999	X	3172	-0-	-827	-0-	3066	2	106	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	11056	2	393	3	N	-0-			-0-
05	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	10941	2	383	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3640	2	130	3	N	-0-			-0-
05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3501	2	124	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2128	2	76	3	N	-0-			-0-
05	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	1209	2	42	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3318	2	119	3	N	-0-			-0-
05	3565	X	3186	-0-	-379	-0-	3077	2	109	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 60 WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1565	2	57	3	N	-0-			-0-
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1859	2	65	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 52 WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	5964	2	213	3	N	-0-			-0-
05	7595	X	6263	-0-	-1332	-0-	6050	2	213	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 44 WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2295	2	82	3	N	-0-			-0-
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2150	2	77	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2164	2	77	3	N	-0-			-0-
05	2387	N	2258	-0-	-129	-0-	2181	2	77	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4475	-0-	-325	-0-	4322	2	153	3	N	-0-			-0-
05	4960	X	3797	-0-	-1163	-0-	3668	2	129	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5375	2	192	3	N	-0-			-0-
05	5549	X	4273	-0-	-1276	-0-	4129	2	144	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1243	2	44	3	N	-0-			-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1085	2	40	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	4580	-0-	-1630	-0-	4422	2	158	3	N	-0-			-0-
05	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4773	2	166	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1702	2	61	3	N	-0-			-0-
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1622	2	56	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7740 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	181	-0-	-509	-0-	175	2	6	3	N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	189	2	6	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	1970	-0-	-460	-0-	1903	2	67	3	N	-0-					-0-
05	2356	N	2349	-0-	-7	-0-	2270	2	79	3	N	-0-					-0-
06	2160	N	2003	-0-	-157	-0-	1935	2	68	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	1913	2	72	3	N	-0-					-0-
08	2356	N	1995	-0-	-361	-0-	1918	2	77	3	N	-0-					-0-
09	2010	N	1814	-0-	-196	-0-	1751	2	63	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 8 RRCID -> 210543 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	9734	2	3712	3	N	-0-					-0-
05	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	9990	2	3447	3	N	-0-					-0-
06	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	10326	2	3571	3	N	-0-					-0-
07	13925	X	13925	-0-	-0-	-0-	10381	2	3544	3	N	-0-					-0-
08	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	10626	2	3561	3	N	-0-					-0-
*09	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	10187	2	3497	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15570	X	14948	-0-	-622	-0-	14436	2	512	3	N	-0-					-0-
05	16089	X	15542	-0-	-547	-0-	15015	2	527	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20524	X	20524	-0-	-0-	-0-	19821	2	703	3	N	-0-					-0-
05	20584	X	18501	-0-	-2083	-0-	17875	2	626	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 8 H RRCID -> 211826 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8012 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4427	-0-	-223	-0-	4275	2	152	3	N	-0-					-0-
05	4712	X	4479	-0-	-233	-0-	4327	2	152	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 4H RRCID -> 212333 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	5349	-0-	-321	-0-	5164	2	185	3	N	-0-					-0-
05	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	5982	2	209	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 10 WELL #: 10H RRCID -> 213116 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7719 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	9813	2	349	3	N	-0-					-0-
05	14539	X	8301	-0-	-6238	-0-	8020	2	281	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 18 WELL #: 8HA RRCID -> 215024 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7611 - 10766

04	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7064	2	251	3	N	-0-					-0-
05	9300	X	7469	-0-	-1831	-0-	7216	2	253	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 9 RRCID -> 215026 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830

04	3150	X	2889	-0-	-261	-0-	2791	2	98	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	3024	-0-	-14	-0-	2922	2	102	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

04	18511	X	18511	-0-	-0-	-0-	17876	2	635	3	N	-0-					-0-
05	18538	X	14386	-0-	-4152	-0-	13900	2	486	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

04	18270	X	17939	-0-	-331	-0-	17323	2	616	3	N	-0-					-0-
05	18879	X	15369	-0-	-3510	-0-	14848	2	521	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

04	5370	X	876	-0-	-4494	-0-	846	2	30	3	N	-0-					-0-
05	5394	X	3590	-0-	-1804	-0-	3469	2	121	3	N	-0-					-0-
06	5220	X	2905	-0-	-2315	-0-	2807	2	98	3	N	-0-					-0-
07	5394	X	4902	-0-	-492	-0-	4724	2	178	3	N	-0-					-0-
08	5394	X	4481	-0-	-913	-0-	4308	2	173	3	N	-0-					-0-
*09	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3816	2	136	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

04	1890	N	1609	-0-	-281	-0-	1553	2	56	3	N	-0-					-0-
05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2538	2	89	3	N	-0-					-0-
06	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2648	2	92	3	N	-0-					-0-
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1860	2	69	3	N	-0-					-0-
08	2635	N	1517	-0-	-1118	-0-	1457	2	60	3	N	-0-					-0-
09	2730	N	2180	-0-	-550	-0-	2106	2	74	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 #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1473	2	52	3	N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	418	2	16	3	N	-0-					-0-
06	360	N	77	-0-	-283	-0-	75	2	2	3	N	-0-					-0-
07	620	N	239	-0-	-381	-0-	232	2	7	3	N	-0-					-0-
08	434	N	133	-0-	-301	-0-	127	2	6	3	N	-0-					-0-
*09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	263	2	9	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13050	X	12675	-0-	-375	-0-	12240	2	435	3	N	-0-					-0-
05	13237	X	12321	-0-	-916	-0-	11903	2	418	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4371	2	154	3	N	-0-					-0-
05	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6205	2	218	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 13 RRCID -> 219769 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7838 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	8810	2	314	3	N	-0-					-0-
05	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8397	2	295	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8220	X	6968	-0-	-1252	-0-	6731	2	237	3	N	-0-					-0-
05	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7699	2	270	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9750	X	9505	-0-	-245	-0-	9181	2	324	3	N	-0-					-0-
05	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9147	2	319	3	N	-0-					-0-
06	8790	X	7116	-0-	-1674	-0-	6872	2	244	3	N	-0-					-0-
07	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	8808	2	332	3	N	-0-					-0-
08	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	8883	2	358	3	N	-0-					-0-
09	8790	X	8481	-0-	-309	-0-	8192	2	289	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 220778 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3736	-0-	-524	-0-	3607	2	129	3	N	-0-					-0-
05	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5537	2	194	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4516	-0-	-344	-0-	4362	2	154	3	N	-0-					-0-
05	4867	X	4393	-0-	-474	-0-	4243	2	150	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 222054 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17160	X	16470	-0-	-690	-0-	11921	2	4549	3	N	-0-					-0-
05	17732	X	17039	-0-	-693	-0-	12668	2	4371	3	N	-0-					-0-
06	17160	X	16478	-0-	-682	-0-	12241	2	4237	3	N	-0-					-0-
07	17072	X	17072	-0-	-0-	-0-	12727	2	4345	3	N	-0-					-0-
08	17050	X	16933	-0-	-117	-0-	12684	2	4249	3	N	-0-					-0-
09	16500	X	16131	-0-	-369	-0-	12010	2	4121	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 8 RRCID -> 222131 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	60	-0-	-120	-0-	59	2	1	3	N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	221	2	7	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16628	X	16628	-0-	-0-	-0-	16057	2	571	3	N	-0-					-0-
05	17732	X	17178	-0-	-554	-0-	16597	2	581	3	N	-0-					-0-
06	17160	X	15741	-0-	-1419	-0-	15200	2	541	3	N	-0-					-0-
07	17732	X	15652	-0-	-2080	-0-	15084	2	568	3	N	-0-					-0-
08	17267	X	16295	-0-	-972	-0-	15669	2	626	3	N	-0-					-0-
*09	16918	X	16918	-0-	-0-	-0-	16342	2	576	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	7929	2	281	3	N	-0-					-0-
05	9548	X	8483	-0-	-1065	-0-	8196	2	287	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8524	2	301	3	N	-0-					-0-
05	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7115	2	249	3	N	-0-					-0-
06	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6257	2	222	3	N	-0-					-0-
07	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5511	2	209	3	N	-0-					-0-
08	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5683	2	226	3	N	-0-					-0-
*09	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5450	2	191	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8250	X	6838	-0-	-1412	-0-	6605	2	233	3	N	-0-					-0-
05	8525	X	5086	-0-	-3439	-0-	4916	2	170	3	N	-0-					-0-
06	8250	X	4164	-0-	-4086	-0-	4022	2	142	3	N	-0-					-0-
07	7068	X	3924	-0-	-3144	-0-	3781	2	143	3	N	-0-					-0-
08	7068	X	3730	-0-	-3338	-0-	3587	2	143	3	N	-0-					-0-
09	6840	X	2852	-0-	-3988	-0-	2755	2	97	3	N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6569	2	233	3	N	-0-					-0-
05	11749	X	5193	-0-	-6556	-0-	5018	2	175	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914

04	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4224	2	153	3	N	-0-					-0-
05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4053	2	141	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839

04	15360	X	14700	-0-	-660	-0-	10642	2	4058	3	N	-0-					-0-
05	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	11091	2	3823	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510

04	7140	X	4861	-0-	-2279	-0-	4696	2	165	3	N	-0-					-0-
05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4759	2	165	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866

04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1253	2	46	3	N	-0-					-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1398	2	49	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	869	2	31	3	N	-0-					-0-
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1013	2	36	3	N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	806	2	28	3	N	-0-					-0-
07	837	N	606	-0-	-231	-0-	583	2	23	3	N	-0-					-0-
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1137	2	46	3	N	-0-					-0-
*09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	910	2	32	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794

04	8400	X	2238	-0-	-6162	-0-	2162	2	76	3	N	-0-					-0-
05	8091	X	2615	-0-	-5476	-0-	2527	2	88	3	N	-0-					-0-
06	7830	X	1302	-0-	-6528	-0-	1257	2	45	3	N	-0-					-0-
07	8091	X	3238	-0-	-4853	-0-	3119	2	119	3	N	-0-					-0-
08	8091	X	2751	-0-	-5340	-0-	2644	2	107	3	N	-0-					-0-
09	2520	X	1985	-0-	-535	-0-	1917	2	68	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 #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11310	X	10944	-0-	-366	-0-	7922	2	3022	3	N	-0-					-0-
05	12245	X	10144	-0-	-2101	-0-	7543	2	2601	3	N	-0-					-0-
06	11850	X	9186	-0-	-2664	-0-	6825	2	2361	3	N	-0-					-0-
07	12245	X	9122	-0-	-3123	-0-	6800	2	2322	3	N	-0-					-0-
08	11315	X	9904	-0-	-1411	-0-	7419	2	2485	3	N	-0-					-0-
09	10950	X	8568	-0-	-2382	-0-	6379	2	2189	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	11690	2	415	3	N	-0-					-0-
05	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	12278	2	431	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13170	X	11589	-0-	-1581	-0-	11193	2	396	3	N	-0-					-0-
05	12617	X	11126	-0-	-1491	-0-	10750	2	376	3	N	-0-					-0-
06	12210	X	11105	-0-	-1105	-0-	10723	2	382	3	N	-0-					-0-
07	12524	X	10579	-0-	-1945	-0-	10194	2	385	3	N	-0-					-0-
08	11966	X	9881	-0-	-2085	-0-	9501	2	380	3	N	-0-					-0-
09	11580	X	10026	-0-	-1554	-0-	9686	2	340	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7350	X	4114	-0-	-3236	-0-	3974	2	140	3	N	-0-					-0-
05	7533	X	4481	-0-	-3052	-0-	4329	2	152	3	N	-0-					-0-
06	7290	X	4178	-0-	-3112	-0-	4034	2	144	3	N	-0-					-0-
07	7440	X	4262	-0-	-3178	-0-	4107	2	155	3	N	-0-					-0-
08	4929	X	3934	-0-	-995	-0-	3782	2	152	3	N	-0-					-0-
09	4350	X	3714	-0-	-636	-0-	3587	2	127	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	422	-0-	-2278	-0-	407	2	15	3	N	-0-					-0-
05	1271	X	343	-0-	-928	-0-	332	2	11	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18630	X	17103	-0-	-1527	-0-	16516	2	587	3	N	-0-					-0-
05	19251	X	17443	-0-	-1808	-0-	16853	2	590	3	N	-0-					-0-
06	18630	X	16054	-0-	-2576	-0-	15504	2	550	3	N	-0-					-0-
07	18786	X	16188	-0-	-2598	-0-	15600	2	588	3	N	-0-					-0-
08	17670	X	15294	-0-	-2376	-0-	14704	2	590	3	N	-0-					-0-
09	17100	X	14736	-0-	-2364	-0-	14235	2	501	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
04	17850	X	16379	-0-	-1471	-0-	15819	2	560	3	N	-0-					-0-
05	16310	X	16310	-0-	-0-	-0-	15760	2	550	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	250	2	9	3	N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	203	2	6	3	N	-0-					-0-
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	279	N	60	-0-	-219	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	217	N	82	-0-	-135	-0-	79	2	3	3	N	-0-					-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710

04	3660	X	3334	-0-	-326	-0-	3219	2	115	3	N	-0-					-0-
05	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3347	2	119	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684

04	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6210	2	219	3	N	-0-					-0-
05	5332	X	4589	-0-	-743	-0-	4435	2	154	3	N	-0-					-0-
06	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5122	2	182	3	N	-0-					-0-
07	5332	X	5043	-0-	-289	-0-	4861	2	182	3	N	-0-					-0-
08	5332	X	4346	-0-	-986	-0-	4179	2	167	3	N	-0-					-0-
09	5160	X	3380	-0-	-1780	-0-	3266	2	114	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661

04	2580	X	1513	-0-	-1067	-0-	1461	2	52	3	N	-0-					-0-
05	1240	X	816	-0-	-424	-0-	789	2	27	3	N	-0-					-0-
06	1200	X	552	-0-	-648	-0-	532	2	20	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1038	-0-	-202	-0-	1001	2	37	3	N	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	830	2	33	3	N	-0-					-0-
*09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	660	2	23	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683

04	4604	X	3433	-0-	-1171	-0-	3314	2	119	3	N	-0-					-0-
05	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4307	2	151	3	N	-0-					-0-
06	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4759	2	169	3	N	-0-					-0-
07	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4674	2	175	3	N	-0-					-0-
08	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4683	2	188	3	N	-0-					-0-
*09	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5122	2	180	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021

04	6390	X	5386	-0-	-1004	-0-	5201	2	185	3	N	-0-					-0-
05	6045	X	5346	-0-	-699	-0-	5164	2	182	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6269	2	223	3	N	-0-					-0-
05	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6150	2	216	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360

04	6690	X	5656	-0-	-1034	-0-	5460	2	196	3	N	-0-					-0-
05	8277	X	7211	-0-	-1066	-0-	6964	2	247	3	N	-0-					-0-
06	8010	X	7534	-0-	-476	-0-	7276	2	258	3	N	-0-					-0-
07	8277	X	8033	-0-	-244	-0-	7740	2	293	3	N	-0-					-0-
08	7719	X	6876	-0-	-843	-0-	6610	2	266	3	N	-0-					-0-
09	7530	X	7506	-0-	-24	-0-	7250	2	256	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1225	2	43	3	N	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	354	2	11	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

04	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6332	2	226	3	N	-0-					-0-
05	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	6901	2	243	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 18 WELL #: 7 RRCID -> 238103 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676

04	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	12687	2	448	3	N	-0-					-0-
05	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	12888	2	454	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 238354 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

04	9960	X	9232	-0-	-728	-0-	8914	2	318	3	N	-0-					-0-
05	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	10671	2	373	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7920	X	7173	-0-	-747	-0-	6928	2	245	3	N	-0-					-0-
05	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	6851	2	241	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 5 WELL #: 12 RRCID -> 239054 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8084 - 8641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7657	2	272	3	N	-0-					-0-
05	9889	X	8028	-0-	-1861	-0-	7755	2	273	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 7 RRCID -> 239079 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8072 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	2308	-0-	-1922	-0-	2230	2	78	3	N	-0-					-0-
05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4005	2	141	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 239628 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7333 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6312	2	224	3	N	-0-					-0-
05	7936	X	5898	-0-	-2038	-0-	5698	2	200	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 10 RRCID -> 240006 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7815 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7159	2	256	3	N	-0-					-0-
05	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5269	2	184	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 240200 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7309 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7680	X	7322	-0-	-358	-0-	7070	2	252	3	N	-0-					-0-
05	7192	X	7189	-0-	-3	-0-	6947	2	242	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 29 WELL #: 5 RRCID -> 240436 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2404	-0-	-206	-0-	2322	2	82	3	N	-0-					-0-
05	2976	X	2318	-0-	-658	-0-	2240	2	78	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	5126	-0-	-874	-0-	4949	2	177	3	N	-0-					-0-
05	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5279	2	184	3	N	-0-					-0-
06	4320	X	2523	-0-	-1797	-0-	2435	2	88	3	N	-0-					-0-
07	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4660	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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15000	X	12178	-0-	-2822	-0-	11760	2	418	3	N	-0-					-0-
05	18080	X	18080	-0-	-0-	-0-	17467	2	613	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12060	X	10185	-0-	-1875	-0-	9835	2	350	3	N	-0-					-0-
05	11439	X	8598	-0-	-2841	-0-	8306	2	292	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12600	X	10791	-0-	-1809	-0-	10421	2	370	3	N	-0-					-0-
05	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	9818	2	344	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 10 RRCID -> 242978 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	4536	-0-	-984	-0-	4381	2	155	3	N	-0-					-0-
05	5456	X	4065	-0-	-1391	-0-	3928	2	137	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 243771 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 243776 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	359	2	13	3	N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	313	2	10	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 244300 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	299	X	299	-0-	-0-	-0-	288	2	11	3	N	-0-					-0-
05	124	X	122	-0-	-2	-0-	117	2	5	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 14 RRCID -> 245619 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15600	X	14149	-0-	-1451	-0-	13662	2	487	3	N	-0-					-0-
05	15035	X	13395	-0-	-1640	-0-	12939	2	456	3	N	-0-					-0-
06	14550	X	14101	-0-	-449	-0-	13617	2	484	3	N	-0-					-0-
07	15035	X	14434	-0-	-601	-0-	13908	2	526	3	N	-0-					-0-
08	15035	X	14487	-0-	-548	-0-	13932	2	555	3	N	-0-					-0-
*09	14535	X	14535	-0-	-0-	-0-	14037	2	498	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
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3057	2	109	3	N	-0-					-0-
05	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2744	2	96	3	N	-0-					-0-
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-

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
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	7380	X	4687	-0-	-2693	-0-	4527	2	160	3	N	-0-					-0-
05	5797	X	4886	-0-	-911	-0-	4720	2	166	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7950	X	6585	-0-	-1365	-0-	6361	2	224	3	N	-0-					-0-
05	8401	X	6414	-0-	-1987	-0-	6197	2	217	3	N	-0-					-0-
06	8130	X	6260	-0-	-1870	-0-	6045	2	215	3	N	-0-					-0-
07	8401	X	5766	-0-	-2635	-0-	5555	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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16410	X	16204	-0-	-206	-0-	15650	2	554	3	N	-0-					-0-
05	17670	X	17558	-0-	-112	-0-	16964	2	594	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3464	X	3080	-0-	-384	-0-	2973	2	107	3	N	-0-					-0-
05	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	13410	2	469	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10230	X	9516	-0-	-714	-0-	9193	2	323	3	N	-0-					-0-
05	10447	X	9184	-0-	-1263	-0-	8874	2	310	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	11674	2	413	3	N	-0-					-0-
05	14632	X	10416	-0-	-4216	-0-	10062	2	354	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	6770	2	2579	3	N	-0-					-0-
05	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	8238	2	2842	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727

04	1950	X	1496	-0-	-454	-0-	1445	2	51	3	N	-0-					-0-
05	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9251	2	324	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736

04	13470	X	11064	-0-	-2406	-0-	8011	2	3053	3	N	-0-					-0-
05	12524	X	10686	-0-	-1838	-0-	7945	2	2741	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704

04	6150	X	5615	-0-	-535	-0-	5422	2	193	3	N	-0-					-0-
05	5487	X	4535	-0-	-952	-0-	4382	2	153	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485

04	6060	X	3324	-0-	-2736	-0-	3211	2	113	3	N	-0-					-0-
05	5611	X	2460	-0-	-3151	-0-	2375	2	85	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

04	810	N	442	-0-	-368	-0-	427	2	15	3	N	-0-					-0-
05	868	N	417	-0-	-451	-0-	402	2	15	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	252	2	9	3	N	-0-					-0-
05	186	N	142	-0-	-44	-0-	138	2	4	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4719	2	168	3	N	-0-			-0-
05	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4204	2	147	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818

04	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2713	2	105	3	N	-0-			-0-
05	2108	X	1777	-0-	-331	-0-	1711	2	66	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

04	7320	X	5176	-0-	-2144	-0-	4998	2	178	3	N	-0-			-0-
05	7564	X	4601	-0-	-2963	-0-	4444	2	157	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	3100	N	4876	-0-	1776	1776	3626	2	1250	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310

04	18450	X	17099	-0-	-1351	-0-	12379	2	4720	3	N	-0-			-0-
05	19065	X	17309	-0-	-1756	-0-	12871	2	4438	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838

04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
05	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1439	2	496	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 8724

04	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	5632	2	2147	3	N	-0-			-0-
05	8866	X	7705	-0-	-1161	-0-	5729	2	1976	3	N	-0-			-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6690	X	4725	-0-	-1965	-0-	3421	2	1304	3	N	-0-					-0-
05	7068	X	6917	-0-	-151	-0-	5143	2	1774	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 103 RRCID -> 260561 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7593 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5103	2	181	3	N	-0-					-0-
05	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	5797	2	203	3	N	-0-					-0-
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-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
GROUNDS WELL #: 1 RRCID -> 254556 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10426 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2601	-0-	-789	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2708	-0-	-547	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
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-

MARCH-DICKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267361 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
05	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	102	1	1783	2	Y	9	27	1			8
							10	9									
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	124	1	2127	2	Y	33					41
							36	9									
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									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	4901	-0-		-619	-0-	266	1	4633	2	Y	2	10	1			2
								2	9									
05	5518	X	4998	-0-		-520	-0-	275	1	4712	2	Y	10					12
								11	9									
06	5340	X	4720	-0-		-620	-0-	269	1	4444	2	Y	6	10	1			8
								7	9									
07	5518	X	4800	-0-		-718	-0-	266	1	4522	2	Y	11	15	1			4
								12	9									
08	5456	X	4551	-0-		-905	-0-	252	1	4287	2	Y	11					15
								12	9									
09	4890	X	4151	-0-		-739	-0-	222	1	3923	2	Y	5					20
								6	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996

04	3870	X	3186	-0-		-684	-0-	173	1	3007	2	Y	5	7	1			4
								6	9									
05	3689	X	3493	-0-		-196	-0-	191	1	3274	2	Y	25					29
								28	9									
06	3570	X	3358	-0-		-212	-0-	191	1	3150	2	Y	15	24	1			20
								17	9									
07	3689	X	3321	-0-		-368	-0-	184	1	3131	2	Y	5	23	1			2
								6	9									
08	3689	X	3284	-0-		-405	-0-	182	1	3092	2	Y	9					11
								10	9									
09	3390	X	3253	-0-		-137	-0-	174	1	3072	2	Y	6					17
								7	9									

CRAYCRAFT GU WELL #: 1 RRCID -> 228873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 8440

04	1800	N	1666	-0-		-134	-0-	253	1	1409	2	N	4	180	1			18
								4	9									
05	1989	N	1989	-0-		-0-	-0-	304	1	1677	2	N	7					25
								8	9									
06	1950	N	1482	-0-		-468	-0-	234	1	1241	2	N	6					31
								7	9									
07	1841	N	1841	-0-		-0-	-0-	282	1	1497	2	N	56					87
								62	9									
08	1984	N	1279	-0-		-705	-0-	207	1	1072	2	N	-0-					87
*09	1736	N	1736	-0-		-0-	-0-	262	1	1468	2	N	5					92
								6	9									

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 228894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450

04	3390	X	3082	-0-		-308	-0-	468	1	2607	2	Y	6	36	1			2
								7	9									
05	3503	X	3025	-0-		-478	-0-	463	1	2553	2	Y	8					10
								9	9									
06	3390	X	2964	-0-		-426	-0-	467	1	2480	2	Y	15					25
								17	9									
07	3503	X	2777	-0-		-726	-0-	439	1	2329	2	Y	8					33
								9	9									
08	3503	X	3017	-0-		-486	-0-	487	1	2523	2	Y	6	36	1			3
								7	9									
09	3090	X	3012	-0-		-78	-0-	454	1	2541	2	Y	15					18
								17	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2068	-0-		-32	-0-	109	1	1903	2	Y	51	123	1			45
								56	9									
05	2263	N	2112	-0-		-151	-0-	112	1	1911	2	Y	81					126
								89	9									
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									

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
04	5670	X	5384	-0-		-286	-0-	292	1	5080	2	Y	11					20
								12	9									
05	5441	X	5441	-0-		-0-	-0-	300	1	5130	2	Y	10					30
								11	9									
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									

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
04	2843	N	2843	-0-		-0-	-0-	154	1	2674	2	Y	14					28
								15	9									
05	3100	N	3203	-0-		103	103	177	1	3024	2	Y	2	25	1			5
								2	9									
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									

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
04	2267	N	2267	-0-		-0-	-0-	342	1	1906	2	Y	17					29
								19	9									
05	2420	N	2420	-0-		-0-	-0-	371	1	2047	2	Y	2					31
								2	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	4017	-0-		-243	-0-	218	1	3793	2	Y	5	47	1			17
								6	9									
05	4459	X	4459	-0-		-0-	-0-	246	1	4209	2	Y	4					21
								4	9									
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									

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8166 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2561	N	2561	-0-		-0-	-0-	139	1	2416	2	N	5					63
								6	9									
05	2666	N	2522	-0-		-144	-0-	139	1	2382	2	N	1					64
								1	9									
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									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	6566	-0-		-64	-0-	356	1	6198	2	Y	11	21	1			9
								12	9									
05	6851	X	6676	-0-		-175	-0-	368	1	6291	2	Y	15					24
								17	9									
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									

BARRETT-CHARLES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	5048	-0-		-142	-0-	274	1	4764	2	N	9					144
								10	9									
05	5115	X	4842	-0-		-273	-0-	267	1	4575	2	N	-0-	126	1			18
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									

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
04	2610	X	2303	-0-		-307	-0-	123	1	2138	2	N	38					142
								42	9									
05	2945	X	1417	-0-		-1528	-0-	76	1	1298	2	N	39	142	1			39
								43	9									
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	3157	-0-		157	521	164	1	2895	2	N	89	182	1			84
								98	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
04	4879	X	4879	-0-		-0-	-0-	732	1	4075	2	N	65	175	1			72
								72	9									
05	4857	X	4857	-0-		-0-	-0-	738	1	4067	2	N	47					119
								52	9									
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	4425	-0-		-465	-0-	670	1	3751	2	N	4	154	1			28
								4	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
04	2550	X	2110	-0-		-440	-0-	317	1	1768	2	Y	23	137	1			8
								25	9									
05	2344	N	2344	-0-		-0-	-0-	355	1	1956	2	Y	30					38
								33	9									
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									

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
04	1596	N	1596	-0-		-0-	-0-	85	1	1476	2	N	32	191	1			18
								35	9									
05	1612	N	1508	-0-		-104	-0-	82	1	1407	2	N	17					35
								19	9									
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									

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
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	153	1	2672	2	Y	13					47
							14	9									
05	2945	X	2781	-0-	-164	-0-	153	1	2620	2	Y	7	42	1			12
							8	9									
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									

WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	35	1	612	2	N	-0-					192
05	682	N	643	-0-	-39	-0-	36	1	607	2	N	-0-	171	1			21
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									

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244408 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN, JUDAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8970 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	4637	-0-	-283	-0-	250	1	4354	2	Y	30					69
							33	9									
05	5053	X	4603	-0-	-450	-0-	253	1	4328	2	Y	20	62	1			27
							22	9									
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	4607	-0-	-43	-0-	246	1	4348	2	Y	12					38
							13	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
04	9360	X	5061	-0-	-4299	-0-	273	1	4757	2	Y	28	94	1			51
							31	9									
05	5828	X	3707	-0-	-2121	-0-	204	1	3490	2	Y	12					63
							13	9									
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									

GRAFTON WELL #: 4 RRCID -> 254729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7782 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10440	X	10094	-0-	-346	-0-	548	1	9540	2	Y	5	47	1			27
							6	9									
05	11315	X	10101	-0-	-1214	-0-	556	1	9512	2	Y	30					57
							33	9									
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									

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
NE TRAWICK GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 150585 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7568 - 7882

04	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	5	1	713	2	Y	-0-					-0-
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-

NE TRAWICK GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 154871 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7652 - 7994

04	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	2			Y	-0-					6
05	310	N	194	-0-	-116	-0-	1	1	193	2	Y	-0-					6
06	330	N	209	-0-	-121	-0-	2	1	207	2	Y	-0-					6
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			Y	-0-					6
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					6
*09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					6

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
04	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	363	-0-	-71	-0-	3	1	360	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	2	Y	-0-					-0-
*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
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					9
05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	19	1	2644	2	Y	-0-					9
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	27	1	2358	2	Y	-0-					9
07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-					9
08	2387	N	2372	-0-	-15	-0-	2372	2			Y	-0-					9
09	2310	N	2262	-0-	-48	-0-	2262	2			Y	-0-					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
04	5880	X	5246	-0-	-634	-0-	5160	2	86	9	N	78					233
05	6820	X	4866	-0-	-1954	-0-	35	1	4828	2	N	3	193	1			43
							3	9									
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

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	536	-0-	-544	-0-	536	2			N	-0-					80
05	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	9	1	1214	2	N	-0-					80
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

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 255114 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					35
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	16	1	2223	2	N	-0-					35
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

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 6772

04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 034819 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6730 - 6748

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (TRAVIS PEAK) 90998 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HUNT, LACY H. II WELL #: 1 RRCID -> 089950 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 8216 - 8280

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	47				N	-0-					61
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	47				N	-0-					61
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

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
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			Y	-0-					173
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					173
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	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					173
*09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	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
04	1794		1739	-0-	-55 B	679	1689	2	50	9	N	45					225
05	1889		1685	-0-	-204 B	475	1646	2	39	9	N	35					260
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

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
04	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1067	2	38	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1134	-0-	-13 B	-0-	1095	2	39	3	N	-0-					-0-
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-

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
MS. JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 243599 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7778 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2203	-0-	-707	-0-	73	1	2099	2	N	28					64
							31	9									
05	2449	X	2374	-0-	-75	-0-	88	1	2261	2	N	23					87
							25	9									
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	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					145

BEECH CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8482 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					58
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					58
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	9750	X	8691	-0-	-1059	-0-	291	1	8322	2	N	71	184	1			54
							78	9									
05	9796	X	9136	-0-	-660	-0-	340	1	8715	2	N	74					128
							81	9									
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	NO RPT	-0-	-8700	-0-					N	NO RPT					128

MS. JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 247059 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	273	1	7777	2	N	74					179
							81	9									
05	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	271	1	6953	2	N	62	169	1			72
							68	9									
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	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT					244

BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3576	-0-	-294	-0-	118	1	3447	2	N	10					123
							11	9									
05	3999	X	3417	-0-	-582	-0-	128	1	3281	2	N	7					130
							8	9									
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	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					160

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

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
04	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	48	1	1395	2	N	11					161
							12	9									
05	2449	X	1856	-0-	-593	-0-	69	1	1778	2	N	8					169
							9	9									
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	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					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
04	2670	N	2198	-0-	-472	-0-	72	1	2109	2	N	15					154
							17	9									
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	99	1	2542	2	N	6					160
							7	9									
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	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					197

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	112	-0-	-518	-0-	112	2			Y	-0-					88
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					88
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	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					88
*09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	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
04	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	2			Y	-0-					62
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					62
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	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					62
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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
04	780	N	140	-0-	-640	-0-	140	2			Y	-0-					115
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					115
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	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					115
*09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					115

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	227	-0-	-223	-0-	227	2			Y	-0-					162
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					162
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	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					162
09	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	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

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK) 91004 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 205245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7901 - 8213

04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	19	1	2619	2	Y	-0-					-0-
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-

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

04	1950	N	1932	-0-	-18	-0-	1932	2			Y	-0-					9
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	15	1	2074	2	Y	-0-					9
06	1980	N	1868	-0-	-112	-0-	21	1	1847	2	Y	-0-					9
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					9
08	2077	N	1813	-0-	-264	-0-	1813	2			Y	-0-					9
09	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	1783	2			Y	-0-					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

04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	120	1	1586	2	N	35					150
							39	9									
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	93	1	1576	2	N	4	139	1			15
							4	9									
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									

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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION INTERNATIONAL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 123712 COMPL. DATE 12/28/1986 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8166 - 8196

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW, MOLLIE -B- WELL #: 19 RRCID -> 164046 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 1374 - 1396

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 191187 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1180 PERF. N/A

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 3 RRCID -> 200176 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2463 - 2473

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOGGETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215836 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10078 - 10242

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
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

POLLARD,J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

QEP ENERGY COMPANY 684474
HUFFMAN, L. W. WELL #: 5 RRCID -> 105303 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2380 - 2390

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRINITY (WILCOX CARRIZO) 91244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
C.I. WELL #: 1 RRCID -> 129611 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2535 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUP (TRAVIS PEAK) 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, INC. 501545
THRASH, AFTON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226498 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8900 - 9252

04	T. A.		9376	-0-	9376	27731	574	1	8631	2	N	155	186	1			148
							171	9									
05	T. A.		9594	-0-	9594	37325	600	1	8830	2	N	149	190	1			107
							164	9									
06	T. A.		8976	-0-	8976	46301	551	1	8287	2	N	125	195	1			37
							138	9									
07	T. A.		9292	-0-	9292	55593	581	1	8551	2	N	145					182
							160	9									
08	64515	X	8922	-0-	-55593	-0-	577	1	8222	2	N	112	190	1			104
							123	9									
*09	8910	X	8832	-0-	-78	-0-	571	1	8133	2	N	116	188	1			32
							128	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 1 RRCID -> 016806 COMPL. DATE 02/25/1954 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8784 - 8834

04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	64	1			-0-
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 8688 - 8803

04	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-	19	1			-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
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-

CHILES WELL #: 3 RRCID -> 222154 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUP, WEST (RUCKER) 91484 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, INC. 501545
RORK WELL #: 1 RRCID -> 212575 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4122 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

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

04	1140	N	1046	-0-	-94	-0-	684	1	362	2	N	-0-					64
05	1023	N	766	-0-	-257	-0-	589	1	177	2	N	-0-					64
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

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

04	3510	X	3054	-0-	-456	-0-	3036	2	18	9	N	16					344
05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3890	2	33	9	N	30	182	1			192
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

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

04	3120	X	2806	-0-	-314	-0-	2802	2	4	9	N	4					296
05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3449	2	10	9	N	9					305
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

MUNSON OPERATING, INC. 593193
TURLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
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	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	2			N	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
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-

TYLER (RODESSA) 92179 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ROOSTH PRODUCTION CO. 727091
ELKTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 031510 COMPL. DATE 11/02/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9620 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	30	1	2620	2	N	3					107
							3	9									
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	31	1	2613	2	N	3					110
							3	9									
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	30	1	2379	2	N	1					111
							1	9									
07	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	31	1	2606	2	N	2					113
							2	9									
08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	31	1	2386	2	N	-0-					113
*09	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	30	1	2716	2	N	1					114
							1	9									

WILSON RESOURCES, INC. 930315
TYLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749

04	2940	X	2870	-0-	-70	-0-	2850	1	20	9	N	18					216
05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4185	1	37	9	N	34	181	1	1	8	68
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

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

04	1980	N	1777	-0-	-203	-0-	1716	2	61	9	N	55					88
05	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	1816	2	72	9	N	65					153
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	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					130

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

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
WHELAN EXPLORATION INC. 914925
ELDRIDGE, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 121732 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6662

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (PETTET) //CONT.// 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BIG OAK WELL #: 1 RRCID -> 232120 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 204 RRCID -> 032922 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12282 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1804	-0-	-206	-0-	76 83	1 9	1645	2	Y	75	74	1			11
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	111 101	1 9	2008	2	Y	92	97	1			6
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	105 92	1 9	2113	2	Y	84	72	1			18
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1891	2	84	9	Y	76	79	1			15
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	91 91	1 9	2134	2	Y	83	82	1			16
09	2310	N	2261	-0-	-49	-0-	96 92	1 9	2073	2	Y	84	83	1			17

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
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	144	2	Y	2	1	1			1
05	124	N	53	-0-	-71	-0-	3 1	1 9	49	2	Y	1	2	1			-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	5 1	1 9	95	2	Y	1	1	1			-0-
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	29	1	625	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	38	1	678	2	Y	-0-					-0-
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-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	98	1	2116	2	Y	1202	1235	1	2	8	168
							1322	9									
05	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	144	1	2598	2	Y	1502	1556	1	4	8	110
							1652	9									
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									

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6810	X	4621	-0-	-2189	-0-	199	1	4284	2	Y	125	126	1			18
							138	9									
05	6727	X	5986	-0-	-741	-0-	305	1	5502	2	Y	163	169	1			12
							179	9									
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									

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2251	-0-	-899	-0-	98	1	2100	2	Y	48	50	1			7
							53	9									
05	3255	X	3146	-0-	-109	-0-	161	1	2910	2	Y	68	70	1			5
							75	9									
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									

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12084 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	3918	-0-	-852	-0-	171	1	3670	2	Y	70	69	1			10
							77	9									
05	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	260	1	4685	2	Y	90	93	1			7
							99	9									
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									

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 106 RRCID -> 261827 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21162	X	21162	-0-	-0-	-0-	912	1	19623	2	Y	570	529	1	1	8	80
							627	9									
05	22210	X	22210	-0-	-0-	-0-	1131	1	20416	2	Y	603	638	1	1	8	44
							663	9									
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									

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 206A RRCID -> 264462 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12328 - 12447

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) 94758 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 169591 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441

04	771	R	771	-0-	-0-	-0-	742	2	29	9	N	26	170	1			40
05	1519	#	375	-0-	-1144	-0-	353	2	22	9	N	20					60
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

WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK) 94758 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
PONTA E&P LLP 670439
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 128583 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8420 - 8428

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-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-

WANDERS CREEK (PETTIT LOWER) 95055 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
CRUMP-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 109823 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7361 - 7639

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	3			N	-0-					13
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					13
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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP, JEANNINE WELL #: 2 RRCID -> 246647 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7923 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2177	-0-	-763	-0-	2153	2	24	9	N	22	161	1	2	8	26
05	2852	X	2581	-0-	-271	-0-	2456	2	125	9	N	114	3	8			137
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

GRAY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262346 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 7556 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

HIBBARD ENERGY, LP 383757
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARE (COTTON VALLEY) 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CARLILE WELL #: 1 RRCID -> 213618 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9010 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2879	2	62	9	N	56	1	8			135
05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2900	2	1	9	N	1	1	8			135
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

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WHALEY 1 WELL #: 1 RRCID -> 116338 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9788 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2806	N	2666	-0-	-140	-0-	193	1	2051	2	N	3					60
							419	3	3	9							
05	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	162	1	1910	2	N	3					63
							439	3	3	9							
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									

WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	9	1	98	2	N	10					78
							20	3	11	9							
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	N	7					85
							27	3	8	9							
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							

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	10	1	121	2	N	15					142
							20	3	17	9							
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	6	1	69	2	N	13					155
							12	3	14	9							
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									

COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	632	-0-	-208	-0-	43	1	500	2	N	6					168
							82	3	7	9							
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	29	1	390	2	N	9					177
							69	3	10	9							
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							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOOD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 142039 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9829 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1508	-0-	-442	-0-	104	1	1205	2	N	1					138
							198	3	1	9							
05	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	92	1	1217	2	N	10					148
							215	3	11	9							
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									

KEY WELL #: 1 RRCID -> 145262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 9960

04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	103	1	1203	2	N	5					98
							199	3	6	9							
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	88	1	1148	2	N	5					103
							201	3	6	9							
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							

COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	5					118
							11	3	6	9							
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					118
							11	3									
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

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	104	1	1104	2	N	5					57
							225	3	6	9							
05	1767	N	1264	-0-	-503	-0-	82	1	956	2	N	6					63
							219	3	7	9							
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									

HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	162	-0-	-78	-0-	11	1	125	2	N	5					65
							20	3	6	9							
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	10	1	135	2	N	10					75
							24	3	11	9							
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							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1269	-0-	-831	-0-	87	1	1012	2	N	3					78
							167	3	3	9							
05	2449	N	2287	-0-	-162	-0-	137	1	1806	2	N	24					102
							318	3	26	9							
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							

HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1097	-0-	-463	-0-	75	1	872	2	N	5					168
							144	3	6	9							
05	1426	N	606	-0-	-820	-0-	37	1	478	2	N	7					175
							83	3	8	9							
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							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOOD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213921 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	N	7					115
							20	3	8	9							
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	8	1	104	2	N	7					122
							18	3	8	9							
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							

COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	96	1	1112	2	N	17					160
							183	3	19	9							
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	68	1	898	2	N	12					172
							158	3	13	9							
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							

COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	163	1	1896	2	N	14					142
							313	3	15	9							
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	140	1	1845	2	N	23					165
							325	3	25	9							
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							

WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	363	-0-	-87	-0-	25	1	290	2	N	-0-					20
							48	3									
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	16	1	204	2	N	5					25
							35	3	6	9							
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							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	16	1	181	2	N	-0-					17
							29	3									
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	N	-0-					17
							36	3									
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									

COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	68	1	789	2	N	8					138
							130	3	9	9							
05	1209	N	892	-0-	-317	-0-	53	1	704	2	N	10					148
							124	3	11	9							
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							

WHALEY 1 WELL #: 8 RRCID -> 218231 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8688 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2097	-0-	-183	-0-	152	1	1605	2	N	12	166	1			23
							327	3	13	9							
05	2294	N	2166	-0-	-128	-0-	139	1	1639	2	N	10					33
							377	3	11	9							
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							

WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2004	-0-	-216	-0-	144	1	1525	2	N	22					177
							311	3	24	9							
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	135	1	1578	2	N	16	157	1			36
							362	3	18	9							
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							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

WHALEY 1 WELL #: 5 RRCID -> 218482 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	183	1	1944	2	N	22					77
							397	3	24	9							
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	105	1	1238	2	N	6					83
							285	3	7	9							
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							

WHALEY 1 WELL #: 9 RRCID -> 218591 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8698 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	2673	-0-	-867	-0-	193	1	2050	2	N	11					47
							418	3	12	9							
05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	248	1	2921	2	N	18					65
							671	3	20	9							
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							

WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1902	-0-	-138	-0-	137	1	1445	2	N	24					147
							294	3	26	9							
05	2046	N	1690	-0-	-356	-0-	108	1	1270	2	N	18					165
							292	3	20	9							
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							

WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	116	1	1233	2	N	8					148
							252	3	9	9							
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	125	1	1477	2	N	10					158
							340	3	11	9							
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							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	42	1	489	2	N	7					63
							81	3	8	9							
05	744	N	584	-0-	-160	-0-	35	1	465	2	N	2					65
							82	3	2	9							
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									

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
04	750	N	572	-0-	-178	-0-	41	1	436	2	N	5					140
							89	3	6	9							
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	33	1	396	2	N	3					143
							92	3	3	9							
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							

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
04	2400	N	2221	-0-	-179	-0-	152	1	1770	2	N	6					53
							292	3	7	9							
05	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	130	1	1714	2	N	10					63
							302	3	11	9							
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							

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	117	1	1233	2	N	10					67
							251	3	11	9							
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	111	1	1308	2	N	6					73
							300	3	7	9							
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							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 12 RRCID -> 227438 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8712 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2672	-0-	-238	-0-	192	1	2033	2	N	30	150	1			33
							414	3	33	9							
05	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	193	1	2270	2	N	24					57
							521	3	26	9							
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							

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	185	1	2154	2	N	16	163	1			33
							355	3	18	9							
05	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	146	1	1916	2	N	22					55
							337	3	24	9							
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							

COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2740	-0-	-20	-0-	187	1	2173	2	N	20					50
							358	3	22	9							
05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	197	1	2593	2	N	37					87
							456	3	41	9							
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							

COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	4071	-0-	-399	-0-	279	1	3240	2	N	17					147
							533	3	19	9							
05	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	267	1	3509	2	N	30	150	1			27
							617	3	33	9							
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							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	159	1	1679	2	N	15					122
							342	3	17	9							
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	162	1	1902	2	N	18					140
							436	3	20	9							
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							

WHALEY 1 WELL #: 11 RRCID -> 227599 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8925 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	N	5					150
							30	3	6	9							
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	156	2	N	7					157
							35	3	8	9							
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							

HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1145	-0-	-535	-0-	78	1	911	2	N	5					200
							150	3	6	9							
05	1953	N	1324	-0-	-629	-0-	80	1	1055	2	N	3	156	1			47
							186	3	3	9							
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							

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	1890	-0-	-450	-0-	135	1	1436	2	N	23					105
							294	3	25	9							
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	123	1	1434	2	N	27					132
							328	3	30	9							
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							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	308	-0-	-82	-0-	21	1	246	2	N	-0-					35
							41	3									
05	372	N	293	-0-	-79	-0-	17	1	229	2	N	5					40
							41	3	6	9							
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							

HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 10012

04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3348	2	3	9	N	3					67
05	3255	X	3239	-0-	-16	-0-	3231	2	8	9	N	7					74
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

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 9999

04	3316	X	2911	-0-	-405	-0-	2900	2	11	9	N	10					211
05	2945	X	2858	-0-	-87	-0-	2851	2	7	9	N	6					217
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

SMITH RESOURCES, INC. 796160
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					61
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					61
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

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
04	2730	X	2255	-0-	-475	-0-	45	1	2198	2	Y	11					32
							12	9									
05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	49	1	2769	2	Y	19	30	1			21
							21	9									
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									

MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2540	-0-	-10	-0-	51	1	2471	2	Y	16					49
							18	9									
05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	48	1	2660	2	Y	23	47	1			25
							25	9									
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									

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	102	1	4983	2	Y	27					71
							30	9									
05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	83	1	4652	2	Y	34	68	1			37
							37	9									
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									

MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 237051 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	2338	-0-	-1622	-0-	47	1	2279	2	Y	11					40
							12	9									
05	3813	X	2414	-0-	-1399	-0-	42	1	2355	2	Y	15	38	1			17
							17	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

WASKOM (ALEXANDER SAND) 95369 032 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
CURRIE WELL #: 3 RRCID -> 171838 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5938 - 5967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WASKOM (BELL ZONE) 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
CARR WELL #: 2C RRCID -> 113290 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERMAN WELL #: 1 RRCID -> 123168 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3034	-0-	34	34	75	1	2934	2	N	23					67
							25	9									
05	2898	N	2864	-0-	-34	-0-	78	1	2780	2	N	5					72
							6	9									
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									

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	374	2	N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	16	1	418	2	N	-0-					-0-
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-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	450	N	396	-0-	-54	-0-	76	1	316	2	N	4			18
							4	9							
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	140	1	2621	2	N	5			23
							6	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	15	1	947	2	N	33			104
							36	9							
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	16	1	1002	2	N	31	112	1	23
							34	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	15	1	5409	2	N	37			65
							41	9							
05	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	16	1	5523	2	N	28			93
							31	9							
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							

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	135	1	1764	2	N	33					69
							36	9									
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	130	1	1335	2	N	-0-					69
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									

JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	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

JONESVILLE WELL #: 27 RRCID -> 202093 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 5938

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129252 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

04	T. A.	139	-0-	139	23511	5	1	134	2	N	-0-					162
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	23511					N	-0-					162
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.	NO RPT	-0-	-0-	24290					N	NO RPT					162

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
O'BANION WELL #: 3 C RRCID -> 129659 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6076

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. 153970
ABNEY, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 164247 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1900 - 1908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, REVA G. 206690
SANDERS, CAMILLE WELL #: 1 RRCID -> 069748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 960 - 963

04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-

DOMINION NATURAL RESOURCES LLC 222227
GAINS, G. WELL #: 1 RRCID -> 017079 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965

04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
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-

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921

04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	2			N	-0-					-0-
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-

HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627

ABNEY, C. M. "H" WELL #: 5 RRCID -> 150640 COMPL. DATE 07/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-

ABNEY, C.M. "H" WELL #: 8 RRCID -> 150804 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1914 - 1918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-

ABNEY, C. M. "H" WELL #: 9 RRCID -> 150807 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1906 - 1909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 3 RRCID -> 151247 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 2436 PERF. 1926 - 1932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	871				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	871				N	-0-			-0-
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-

SPEIGHTS, M. L. "G" WELL #: 6 RRCID -> 151252 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1904 - 1912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEIGHTS/ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 151255 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 1912 - 1916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-

SPEIGHTS/ISAAC WELL #: 8 RRCID -> 151256 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 1903 - 1916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
06	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-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC //CONT.// 328627
DUDLEY, CHAS A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 152164 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1926 - 1952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 5 RRCID -> 163706 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 1906 - 1914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

ABNEY, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 164244 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1900 - 1922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

ABNEY, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 164245 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1889 - 1906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

ABNEY-ISSACS WELL #: 11 RRCID -> 176471 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1902 - 1909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

ABNEY-ISSACS WELL #: 12 RRCID -> 180134 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1893 - 1922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

ABNEY, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 184970 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 1896 PERF. 1896 - 1912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
RUDD A WELL #: 2 RRCID -> 195497 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1925 - 1933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BYRD) 95369 112 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC 835977
AKIN, FLORENCE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017112 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6030 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012 - PLUGGED 3/20/2012

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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	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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6180 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANNEL PRODUCTION COMPANY 144402
SMITH, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 139938 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9341 - 9474

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661

04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	34	1	412	2	N	-0-					100
							73	3									
05	496	N	435	-0-	-61	-0-	26	1	341	2	N	-0-					100
							68	3									
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							

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 129247 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9679

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SNEED WELL #: 4 RRCID -> 130254 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9484 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	103	1	1192	2	N	4					87
							205	3	4	9							
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	103	1	1336	2	N	10					97
							258	3	11	9							
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									

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWIFT WELL #: 6A RRCID -> 132770 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8974 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	30	1	351	2	N	-0-					24
							61	3									
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	13	1	169	2	N	-0-					24
							33	3									
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									

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	405	2	N	5					32
							70	3	6	9							
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	86	1	1117	2	N	-0-					32
							216	3									
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							

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FRAZIER WELL #: 4A RRCID -> 135306 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8098 - 9660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MOBIL ABNEY GAS UNIT WELL #: RRCID -> 136106 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. N/A

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2007

BOGUE "A" WELL #: 2 RRCID -> 137636 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9510 - 9727

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HAMMOND ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 140127 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9291 - 9388

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 141700 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8090 - 9658

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492

04	2190 N	2157	-0-	-33	-0-	64 1 30 9	2063	2	N	27	64	1				68
05	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	69 1 15 9	2219	2	N	14						82
06	2160 N	2008	-0-	-152	-0-	60 1 14 9	1934	2	N	13						95
07	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	65 1 68 9	2119	2	N	62						157
08	2294 N	2182	-0-	-112	-0-	65 1 7 9	2110	2	N	6						163
*09	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	61 1 46 9	1993	2	N	42	176	1				29

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: RRCID -> 144724 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9277 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	1			29
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

SNEED WELL #: 5 RRCID -> 163183 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9514 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	14 27	1 3	158	2	N	-0-					53
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	26 68	1 3	341	2	N	-0-					53
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	24 77	1 3	388	2	N	-0-					53
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26 57	1 3	287	2	N	-0-					53
08	434	N	264	-0-	-170	-0-	17 43	1 3	204	2	N	-0-					53
09	480	N	134	-0-	-346	-0-	9 22	1 3	103	2	N	-0-					53

BELL WELL #: 6A RRCID -> 164074 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BUFFIN WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	953	N	953	-0-		-0-	-0-	64	1	751	2	N	7					112
								130	3	8	9							
05	1045	N	1045	-0-		-0-	-0-	65	1	823	2	N	-0-					112
								157	3									
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							

HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	653	-0-		-7	-0-	299	1	303	2	N	-0-					28
								51	3									
05	837	N	561	-0-		-276	-0-	302	1	217	2	N	-0-					28
								42	3									
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									

FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	N	2472	-0-		-168	-0-	166	1	1964	2	N	-0-					97
								342	3									
05	2855	N	2855	-0-		-0-	-0-	169	1	2237	2	N	3					100
								446	3	3	9							
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									

SWIFT WELL #: 9 RRCID -> 227330 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1715	N	1715	-0-		-0-	-0-	116	1	1342	2	N	24					70
								231	3	26	9							
05	1333	N	1292	-0-		-41	-0-	77	1	990	2	N	32					102
								190	3	35	9							
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							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 10 RRCID -> 227677 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	157	1	1818	2	N	2					140
							313	3	2	9							
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	157	1	2026	2	N	2					142
							390	3	2	9							
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									

HAMMOND ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227861 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1126	-0-	-554	-0-	66	1	813	2	N	82					182
							157	3	90	9							
05	1953	N	1305	-0-	-648	-0-	70	1	941	2	N	83	158	1			107
							203	3	91	9							
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							

STRICKLAND/LEFALL WELL #: 2 RRCID -> 228448 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	149	1	1771	2	N	9					72
							309	3	10	9							
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	138	1	1825	2	N	-0-					72
							364	3									
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									

STONE, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 229016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	105	1	1190	2	N	-0-					32
							81	3									
05	1054	N	863	-0-	-191	-0-	57	1	723	2	N	-0-					32
							83	3									
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							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 11 RRCID -> 229473 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1811	-0-	-319	-0-	124	1	1437	2	N	2					142
							248	3	2	9							
05	2418	N	1794	-0-	-624	-0-	109	1	1412	2	N	1					143
							272	3	1	9							
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							

WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3494	-0-	-466	-0-	239	1	2690	2	N	17					135
							546	3	19	9							
05	4216	X	3747	-0-	-469	-0-	232	1	2821	2	N	23					158
							669	3	25	9							
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							

BOGUE "A" WELL #: 3 RRCID -> 231270 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2678	-0-	-442	-0-	184	1	2060	2	N	15					105
							417	3	17	9							
05	3503	X	2448	-0-	-1055	-0-	152	1	1845	2	N	13					118
							437	3	14	9							
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							

WILLIAMS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 232591 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	549	-0-	-201	-0-	38	1	433	2	N	4					67
							74	3	4	9							
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	44	1	572	2	N	31					98
							110	3	34	9							
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							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 233530 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	4072	-0-	-1148	-0-	257	1	3193	2	N	3					108
							619	3	3	9							
05	4867	X	3178	-0-	-1689	-0-	183	1	2447	2	N	19	105	1			22
							527	3	21	9							
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									

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 233754 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	5038	-0-	-2	-0-	336	1	3982	2	N	23					145
							695	3	25	9							
05	5208	X	4342	-0-	-866	-0-	255	1	3387	2	N	22					167
							676	3	24	9							
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							

HAMMOND ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 234949 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	175	1	2173	2	N	10					30
							421	3	11	9							
05	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	197	1	2641	2	N	3					33
							570	3	3	9							
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							

SWIFT WELL #: 12 RRCID -> 235647 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2072	-0-	-508	-0-	142	1	1645	2	N	2					67
							283	3	2	9							
05	2418	N	2029	-0-	-389	-0-	124	1	1597	2	N	1					68
							307	3	1	9							
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	830	-0-		-340	-0-	63	1	718	2	N	-0-					85
								49	3									
05	1581	N	837	-0-		-744	-0-	55	1	701	2	N	-0-					85
								81	3									
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									

STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 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
04	1526	N	1526	-0-		-0-	-0-	116	1	1320	2	N	-0-					40
								90	3									
05	1356	N	1356	-0-		-0-	-0-	88	1	1134	2	N	2					42
								132	3	2	9							
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2170	-0-		-350	-0-	149	1	1723	2	N	2					95
								296	3	2	9							
05	2542	N	1868	-0-		-674	-0-	115	1	1471	2	N	-0-					95
								282	3									
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							

STONE, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 236396 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	841	N	841	-0-		-0-	-0-	64	1	728	2	N	-0-					38
								49	3									
05	837	N	773	-0-		-64	-0-	51	1	648	2	N	-0-					38
								74	3									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BELL WELL #: 11AH RRCID -> 236667 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8400	X	7664	-0-	-736	-0-	514	1	6088	2	N	-0-					110
							1062	3									
05	8587	X	7584	-0-	-1003	-0-	448	1	5930	2	N	22					132
							1182	3	24	9							
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							

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1344	-0-	-456	-0-	92	1	1068	2	N	-0-					92
							184	3									
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	98	1	1256	2	N	5					97
							241	3	6	9							
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							

WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	42	1	471	2	N	-0-	141	1			16
							95	3									
05	589	N	500	-0-	-89	-0-	31	1	379	2	N	-0-					16
							90	3									
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									

SWIFT WELL #: 14 RRCID -> 241495 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	113	1	1312	2	N	4					47
							226	3	4	9							
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	133	1	1712	2	N	-0-					47
							329	3									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 13H RRCID -> 242971 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9900	X	9349	-0-	-551	-0-	641	1	7416	2	N	14					92
							1277	3	15	9							
05	9889	X	9478	-0-	-411	-0-	578	1	7449	2	N	16					108
							1433	3	18	9							
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							

BOGUE "A" WELL #: 4H RRCID -> 244775 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11250	X	10915	-0-	-335	-0-	745	1	8734	2	N	84	189	1			117
							1344	3	92	9							
05	11625	X	10480	-0-	-1145	-0-	641	1	8235	2	N	80	160	1			37
							1516	3	88	9							
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							

STONE, PEARL WELL #: 5H RRCID -> 244866 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	494	1	5609	2	N	5					68
							382	3	6	9							
05	6138	X	5847	-0-	-291	-0-	382	1	4885	2	N	15					83
							563	3	17	9							
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							

SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 8H RRCID -> 245938 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	4055	-0-	-415	-0-	316	1	3191	2	N	12					150
							535	3	13	9							
05	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	344	1	4017	2	N	5					155
							773	3	6	9							
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							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CLARK WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8400	X	7552	-0-	-848	-0-	507	1	5997	2	N	3					118
							1045	3	3	9							
05	8277	X	7189	-0-	-1088	-0-	424	1	5629	2	N	12					130
							1123	3	13	9							
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							

HAMMOND ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	362	1	7227	2	N	22					72
							1206	3	24	9							
05	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	310	1	7303	2	N	31					103
							1420	3	34	9							
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							

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	11	1	383	2	N	-0-					-0-
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	9	1	305	2	N	-0-					-0-
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-

SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 077710 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9311 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 090578 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8088 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1609	2	109	9	N	99					112
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1757	2	91	9	N	83					195
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

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 096871 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7867 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	376	-0-	-104	-0-	30	1	331	2	N	14					36
							15	9									
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	31	1	298	2	N	19					55
							21	9									
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									

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 103630 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9244 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2562	2	86	9	N	78					120
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2587	2	6	9	N	5					125
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

CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	3	1	92	2	Y	-0-					284
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	Y	-0-					284
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

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	23	1	837	2	Y	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	25	1	869	2	Y	-0-					-0-
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-

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					167
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					167
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

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 5D RRCID -> 128273 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2576 - 2595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2008

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
05	T. A.		22	-0-	22	59	1	1	21	2	N	-0-					-0-
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					45
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					45
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

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1672	2	20	9	N	18					57
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					57
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

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

04	2610	X	1672	-0-	-938	-0-	267	1	1382	2	Y	21	18	1			21
							23	9									
05	2449	X	1894	-0-	-555	-0-	251	1	1630	2	Y	12	27	1			6
							13	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1182	-0-	-258	-0-	9	1	1173	2	N	-0-					22
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					22
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									

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
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1300	2	34	9	Y	31					133
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1578	2	25	9	Y	23					156
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

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1831	-0-	-299	-0-	1831	2			N	-0-					35
05	2263	N	1711	-0-	-552	-0-	1711	2			N	-0-					35
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

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					129
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					129
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

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	58	1	2069	2	Y	-0-					-0-
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	58	1	2040	2	Y	-0-					-0-
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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	620	-0-	-160	-0-	17	1	603	2	N	-0-					-0-
05	837	N	777	-0-	-60	-0-	22	1	755	2	N	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	480	N	319	-0-	-161	-0-	9	1	310	2	N	-0-			-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	9	1	315	2	N	-0-			-0-
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-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143113 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9390 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	870	N	823	-0-	-47	-0-	22	1	801	2	N	-0-			-0-
05	899	N	872	-0-	-27	-0-	24	1	848	2	N	-0-			-0-
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-

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1804	-0-	-266	-0-	49	1	1755	2	N	-0-			-0-
05	2139	N	1434	-0-	-705	-0-	40	1	1394	2	N	-0-			-0-
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-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 143364 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8141 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	56	1	2025	2	Y	-0-			-0-
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	57	1	1986	2	Y	-0-			-0-
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-

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	660	N	586	-0-	-74	-0-	16	1	570	2	N	-0-			-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	20	1	683	2	N	-0-			-0-
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-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143492 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8288 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOWNER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143707 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9204 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	7	1	269	2	N	-0-			65
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	9	1	312	2	N	-0-			65
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOWNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143783 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9240 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 143784 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8616 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	55	1	1959	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2011	-0-	-221	-0-	56	1	1955	2	N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144481 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9384 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	X	147	-0-	-693	-0-	4	1	143	2	N	-0-					-0-
05	868	X	306	-0-	-562	-0-	8	1	298	2	N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144652 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9366 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	17	1	622	2	N	-0-					-0-
05	651	N	581	-0-	-70	-0-	16	1	565	2	N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145182 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9446 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	18	1	635	2	N	-0-					-0-
05	837	N	624	-0-	-213	-0-	17	1	607	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9184 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	6	1	225	2	N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	5	1	169	2	N	-0-					-0-
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-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 145772 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9316 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	5	-0-	-145	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DOWNER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147891 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9262 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					167
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					167
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					167
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					167
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					167
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					167

TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
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-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	1466	2	33	9	N	30					155
05	1674	N	1440	-0-	-234	-0-	1440	2			N	-0-					155
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					93
05	775	X	772	-0-	-3	-0-	770	2	2	9	N	2					95
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

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268

04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					45
05	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2			N	-0-					45
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

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530

04	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					88
05	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					88
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

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465

04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1402	2	3	9	N	3					141
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					141
*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	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-	81	1			62
*09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					62

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358

04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					91
05	558	N	268	-0-	-290	-0-	262	2	6	9	N	5					96
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

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 9408

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
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-

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738

04	300	N	144	-0-	-156	-0-	144	2			N	-0-					117
05	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					117
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	150	-0-	-1650	-0-	150	2			N	-0-					115
05	1395	N	448	-0-	-947	-0-	387	2	61	9	N	55	158	1			12
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

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 172227 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9142 - 9235

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172590 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8008 - 8017

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1251	-0-	-579	-0-	1251	2			N	-0-					10
05	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					10
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

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3750	-0-	-240	-0-	3750	2			N	-0-					144
05	4123	X	3660	-0-	-463	-0-	3660	2			N	-0-					144
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

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	747	-0-	-183	-0-	716	2	31	9	N	28					40
05	806	N	677	-0-	-129	-0-	647	2	30	9	N	27					67
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

FIELD-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					140
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					140
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

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	764	-0-	-106	-0-	21	1	743	2	N	-0-					-0-
05	837	N	825	-0-	-12	-0-	23	1	802	2	N	-0-					-0-
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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	774	-0-	-246	-0-	21	1	753	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	881	-0-	-173	-0-	24	1	857	2	N	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					12
05	2263	N	1502	-0-	-761	-0-	1502	2			Y	-0-					12
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

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	N	1801	-0-	-989	-0-	1801	2			N	-0-					32
05	2046	N	1870	-0-	-176	-0-	1870	2			N	-0-					32
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

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2707	2	13	9	N	12					126
05	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2803	2	33	9	N	30	149	1			7
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

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	1779	-0-	-1161	-0-	1779	2			N	-0-	151	1			14
05	3038	X	1858	-0-	-1180	-0-	1858	2			N	-0-					14
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

BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1115	-0-	-895	-0-	180	1	932	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
05	1984	X	816	-0-	-1168	-0-	109	1	704	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
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									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3171	X	2656	-0-	-515	-0-	72	1	2584	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2502	-0-	-195	-0-	69	1	2433	2	N	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2604	N	2409	-0-	-195	-0-	2408	2	1	9	N	1					120
*11	2370	N	2247	-0-	-123	-0-	2247	2			N	-0-					120
*12	2449	N	2184	-0-	-265	-0-	2184	2			N	-0-					120
*01	2542	N	2285	-0-	-257	-0-	2285	2			N	-0-					120
*02	2100	N	2022	-0-	-78	-0-	2022	2			N	-0-					120
*03	2170	N	2131	-0-	-39	-0-	2131	2			N	-0-					120
*04	2220	N	2043	-0-	-177	-0-	2043	2			N	-0-					120
*05	2232	N	1969	-0-	-263	-0-	1969	2			N	-0-					120
*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

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2096	-0-	-94	-0-	2048	2	48	9	N	44					49
05	2232	N	1612	-0-	-620	-0-	1612	2			N	-0-					49
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

TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1456	2	52	9	N	47					52
05	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	1464	2	83	9	N	75					127
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

DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9220 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	699	-0-	-231	-0-	19	1	680	2	N	-0-					-0-
05	868	N	667	-0-	-201	-0-	19	1	648	2	N	-0-					-0-
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-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					21
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					21
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

DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9189 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	725	-0-	-85	-0-	20	1	705	2	N	-0-					-0-
05	806	N	737	-0-	-69	-0-	20	1	717	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	300	N	84	-0-	-216	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	N	-0-					-0-
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-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1243	-0-	-137	-0-	34	1	1209	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	38	1	1327	2	N	-0-					-0-
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-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	9	N	60					82
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
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

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 216686 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8433 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	27	1	965	2	N	-0-					117
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	32	1	1130	2	N	39	137	1			19
							43	9									
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

BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	208	1	1077	2	Y	60	44	1			60
							66	9									
05	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	364	1	2355	2	Y	61	91	1			30
							67	9									
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									

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
04	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7647	2	37	9	N	34	166	1			13
05	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	2			N	-0-					13
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

CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	450	-0-	-780	-0-	14	1	296	3	N	126	177	1			149
							1	8	139	9							
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	421	3	N	-0-					149
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							

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	156	1	5604	2	N	-0-					-0-
05	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	151	1	5297	2	N	-0-					-0-
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-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14325	X	14325	-0-	-0-	-0-	14322	2	3	9	N	3	152	1			10
05	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	14669	2	22	9	N	20					30
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

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	1004	2			N	-0-					59
05	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	2			N	-0-					59
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

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			N	-0-					10
05	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					10
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2107	-0-	-173	-0-	57	1	2050	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2301	-0-	-86	-0-	64	1	2237	2	N	-0-					-0-
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-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					33
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					33
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

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	123	1	4425	2	N	-0-					-0-
05	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	123	1	4306	2	N	-0-					-0-
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-

CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	56	1	1203	3	N	-0-					40
							1	8									
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	58	1	1185	3	N	-0-					40
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									

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.10790 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	2711	-0-	-1549	-0-	117	1	2505	3	N	81	169	1			79
							89	9									
05	4402	X	3844	-0-	-558	-0-	180	1	3664	3	N	-0-					79
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	462	-0-	-78	-0-	14	1	310	3	N	122	174	1			20
							4	8	134	9							
05	899	N	262	-0-	-637	-0-	3	1	56	3	N	183	176	1			27
							2	8	201	9							
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							

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

04	4020	X	3912	-0-	-108	-0-	3912	2			N	-0-					101
05	4154	X	4017	-0-	-137	-0-	4017	2			N	-0-					101
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

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254

04	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	1679	1	8694	2	Y	42	35	1			43
							46	9									
05	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	1573	1	10179	2	Y	41	64	1			20
							45	9									
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									

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476

04	10770	X	10662	-0-	-108	-0-	289	1	10373	2	N	-0-					-0-
05	11129	X	10862	-0-	-267	-0-	301	1	10561	2	N	-0-					-0-
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-

ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840

04	21990	X	21057	-0-	-933	-0-	571	1	20486	2	N	-0-					-0-
05	22723	X	21272	-0-	-1451	-0-	590	1	20682	2	N	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250625 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9966 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18690	X	17166	-0-	-1524	-0-	465	1	16701	2	N	-0-					-0-
05	18569	X	17350	-0-	-1219	-0-	481	1	16869	2	N	-0-					-0-
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-

MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23400	X	23149	-0-	-251	-0-	627	1	22522	2	N	-0-					-0-
05	24180	X	23184	-0-	-996	-0-	643	1	22541	2	N	-0-					-0-
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-

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3587	-0-	-223	-0-	97	1	3490	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3663	-0-	-274	-0-	102	1	3561	2	N	-0-					-0-
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-

MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	875	1	987	2	N	108	180	1			15
							2	8	119	9							
05	2170	N	1826	-0-	-344	-0-	799	1	1026	2	N	-0-					15
							1	8									
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									

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19350	X	17943	-0-	-1407	-0-	486	1	17457	2	N	-0-					-0-
05	19313	X	17907	-0-	-1406	-0-	497	1	17410	2	N	-0-					-0-
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-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23640	X	21466	-0-	-2174	-0-	582	1	20884	2	N	-0-					-0-
05	24087	X	21617	-0-	-2470	-0-	613	1	21004	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	18450	X	17658	-0-	-792	-0-	479	1	17179	2	N	-0-					-0-
05	18910	X	17801	-0-	-1109	-0-	494	1	17307	2	N	-0-					-0-
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-

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35910	X	32750	-0-	-3160	-0-	887	1	31863	2	N	-0-					-0-
05	36394	X	32865	-0-	-3529	-0-	912	1	31953	2	N	-0-					-0-
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-

ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33300	X	29539	-0-	-3761	-0-	29508	2	31	9	N	28					40
05	33449	X	30033	-0-	-3416	-0-	30001	2	32	9	N	29					69
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

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31890	X	29093	-0-	-2797	-0-	788	1	28305	2	N	-0-					-0-
05	32333	X	28965	-0-	-3368	-0-	803	1	28162	2	N	-0-					-0-
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-

ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42000	X	36366	-0-	-5634	-0-	985	1	35381	2	N	-0-					-0-
05	42036	X	36337	-0-	-5699	-0-	1008	1	35329	2	N	-0-					-0-
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-

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20280	X	18856	-0-	-1424	-0-	836	1	17967	3	N	30					174
							20	8	33	9							
05	19530	X	18931	-0-	-599	-0-	886	1	18010	3	N	23					197
							10	8	25	9							
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							

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
04	38280	X	33230	-0-	-5050	-0-	33178	2	52	9	N	47					121
05	38440	X	33353	-0-	-5087	-0-	33314	2	39	9	N	35					156
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

SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26130	X	22753	-0-	-3377	-0-	617	1	22136	2	N	-0-					-0-
05	26226	X	23256	-0-	-2970	-0-	645	1	22611	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	53670	X	45888	-0-	-7782	-0-	2038	1	43820	3	N	-0-					100
							30	8									
05	52979	X	45046	-0-	-7933	-0-	2113	1	42919	3	N	2					102
							12	8	2	9							
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									

ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44340	X	36537	-0-	-7803	-0-	990	1	35547	2	N	-0-					-0-
05	43772	X	36720	-0-	-7052	-0-	1018	1	35702	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	35100	X	31319	-0-	-3781	-0-	31229	2	90	9	N	82					149
05	35278	X	31344	-0-	-3934	-0-	31315	2	29	9	N	26	162	1			13
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

ROGERS LAKE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265991 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 1793 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
04	39262	X	39262	-0-	-0-	-0-	1741	1	37420	3	N	70	183	1			70
							24	8	77	9							
05	51429	X	38364	-0-	-13065	-0-	1796	1	36484	3	N	70					140
							7	8	77	9							
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							

BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

04	0	Z	37741	-0-	37741	1724301	37631	2	110	9	Y	100	83	1			102
05	0	Z	34806	-0-	34806	1759107	34699	2	107	9	Y	97	151	1			48
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

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

04	168060	X	32921	-0-	-135139	-0-	1460	1	31376	3	N	57	182	1			102
							22	8	63	9							
05	36921	X	32144	-0-	-4777	-0-	1505	1	30571	3	N	53					155
							10	8	58	9							
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							

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366

04	119220	X	30004	-0-	-89216	-0-	29944	2	1	8	N	54					67
							59	9									
05	36146	X	29885	-0-	-6261	-0-	29838	2	47	9	N	43					110
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

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291

04	147450	X	43316	-0-	-104134	-0-	1920	1	41288	3	N	69					172
							32	8	76	9							
05	152365	X	42013	-0-	-110352	-0-	1968	1	39988	3	N	40	179	1			33
							13	8	44	9							
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							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JONESVILLE WELL #: 2 RRCID -> 098630 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9193 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2011														

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9235 - 9461

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516

04	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	15 1 4 9	1612	2	N	4	2 8					37
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	15 1 1 9	1776	2	N	1						38
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	15 1 6 9	2011	2	N	5						43
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	16 1 4 9	2187	2	N	4						47
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	16 1 4 9	2230	2	N	-0-						47
09	2040	N	1952	-0-	-88	-0-	15 1 1 9	1936	2	N	1						48

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

04	2250	X	803	-0-	-1447	-0-	15 1 26 9	762	2	N	24	1 8					50
05	2325	X	797	-0-	-1528	-0-	16 1 20 9	761	2	N	18						68
06	2250	X	669	-0-	-1581	-0-	15 1	654	2	N	-0-						68
07	837	X	569	-0-	-268	-0-	16 1 55 9	498	2	N	50						118
08	837	X	833	-0-	-4	-0-	16 1 25 9	792	2	N	23						141
09	810	X	667	-0-	-143	-0-	15 1 42 9	610	2	N	38	119 1					60

JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245

04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	15 1	2732	2	N	-0-						-0-
05	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	16 1	2802	2	N	-0-						-0-
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 39 9	2744	2	N	35						35
09	2760	X	2669	-0-	-91	-0-	15 1	2654	2	N	-0-						35

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	15	1	707	2	N	-0-					27
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	15	1	653	2	N	-0-					27
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									

CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444

04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	3	1	405	2	N	-0-					53
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	13	1	483	2	N	15					68
							17	9									
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

JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292

04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	15	1	3261	2	N	-0-					48
05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	16	1	3329	2	N	21					69
							23	9									
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-

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 4 RRCID -> 115041 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337

04	2279	N	2232	-0-	-47	-0-	135	1	2097	2	N	-0-					-0-
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	140	1	1806	2	N	-0-					-0-
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-

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598

04	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	15	1	2035	2	N	-0-					12
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	16	1	1985	2	N	-0-					12
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

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

04	840	N	777	-0-	-63	-0-	15	1	762	2	N	-0-					32
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	16	1	776	2	N	-0-					32
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928

JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 116787 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8262 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

JONESVILLE "C" WELL #: 14 RRCID -> 118939 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8095 - 8240

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

GOODGAME WELL #: 1 L RRCID -> 124222 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9213 - 9411

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

NARRAMORE WELL #: 3 RRCID -> 125684 COMPL. DATE 10/06/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8198 - 8274

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	149	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 125769 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8206 - 8216

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429

04	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	15	1	2699	2	N	-0-					-0-
05	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	16	1	2800	2	N	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 129948 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	15	1	3537	2	N	-0-	79	1			25
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	16	1	3500	2	N	-0-					25
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	15	1	1786	2	N	-0-					27
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	12	1	989	2	N	2					29
							2	9									
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

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	15	1	1733	2	N	-0-					71
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	16	1	1909	2	N	-0-					71
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									

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	15	1	2190	2	N	-0-					63
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	16	1	2631	2	N	-0-					63
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

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1068	-0-	-342	-0-	15	1	1052	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	12	1	1077	2	N	6					33
							7	9									
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									

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
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	135	1	2299	2	N	7	1	8			70
							8	9									
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	139	1	2299	2	N	19					89
							21	9									
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									

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612

04	180	N	10	-0-	-170	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	N	-0-					-0-
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-

NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 9546

04	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	15	1	1177	2	N	-0-					84
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	16	1	1169	2	N	-0-					84
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

NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683

04	4320	X	2606	-0-	-1714	-0-	15	1	2544	2	N	43	158	1			35
							47	9									
05	4464	X	4072	-0-	-392	-0-	15	1	3855	2	N	184	174	1			45
							202	9									
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

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
04	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	15	1	3924	2	N	100					135
							110	9									
05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	16	1	4185	2	N	50	173	1			12
							55	9									
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									

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 191118 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 9630

04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	15	1	2359	2	N	-0-					12
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	16	1	2418	2	N	-0-					12
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

JONESVILLE "A" WELL #: 24 RRCID -> 191677 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 9576

04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	15	1	2907	2	N	3					102
							3	9									
05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	16	1	2949	2	N	77	164	1			15
							85	9									
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									

NARRAMORE WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482

04	2970	X	2969	-0-	-1	-0-	15	1	2954	2	N	-0-					95
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	16	1	3050	2	N	47					142
							52	9									
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

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587

04	2640	N	2637	-0-	-3	-0-	15	1	2622	2	N	-0-					55
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	16	1	2620	2	N	-0-					55
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

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
04	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	135	1	3123	2	N	-0-					25
05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	140	1	3143	2	N	105					130
							116	9									
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									

JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542

04	3570	X	3456	-0-	-114	-0-	15	1	3441	2	N	-0-					13
05	3689	X	3518	-0-	-171	-0-	16	1	3502	2	N	-0-					13
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

JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445

04	3270	X	2371	-0-	-899	-0-	15	1	2353	2	N	3	3	8			100
							3	9									
05	2945	X	2938	-0-	-7	-0-	16	1	2889	2	N	30					130
							33	9									
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

CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491

04	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	135	1	6070	2	N	28	1	8			110
							31	9									
05	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	140	1	6176	2	N	-0-					110
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									

TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537

04	3270	X	2836	-0-	-434	-0-	15	1	2821	2	N	-0-					12
05	3379	X	3012	-0-	-367	-0-	16	1	2996	2	N	-0-					12
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

CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 203192 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 9509

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	1380	N	1306	-0-	-74	-0-	15	1	1291	2	N	-0-					25
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	16	1	1193	2	N	-0-					25
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

JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	15	1	2953	2	N	-0-					82
05	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	16	1	2971	2	N	-0-					82
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

CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	15	1	2339	2	N	-0-					23
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	14	1	2345	2	N	7					30
							8	9									
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									

JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	4007	-0-	-463	-0-	15	1	3985	2	N	6	153	1			8
							7	9									
05	4278	X	4089	-0-	-189	-0-	16	1	4073	2	N	-0-					8
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

JOBE WELL #: 12 RRCID -> 234138 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3998	-0-	-52	-0-	15	1	3983	2	N	-0-					59
05	4123	X	4094	-0-	-29	-0-	16	1	4078	2	N	-0-					59
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

TRAMMELL WELL #: 6 RRCID -> 234369 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2103	-0-	-867	-0-	12	1	2091	2	N	-0-					3
05	2914	X	2786	-0-	-128	-0-	15	1	2771	2	N	-0-					3
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

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
04	2070	N	1945	-0-	-125	-0-	135	1	1810	2	N	-0-					17
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	132	1	1597	2	N	-0-					17
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

DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 235910 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9390 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	15	1	1268	2	N	-0-					37
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	16	1	1271	2	N	-0-					37
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

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 16 RRCID -> 236053 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9366 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2265	-0-	-75	-0-	15	1	2241	2	N	8					18
							9	9									
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	16	1	2298	2	N	-0-					18
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

JONESVILLE WELL #: 28 RRCID -> 238646 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2911	-0-	-299	-0-	15	1	2896	2	N	-0-					18
05	3317	X	2683	-0-	-634	-0-	16	1	2667	2	N	-0-					18
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

NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 238675 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9384 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3312	-0-	-288	-0-	15	1	3297	2	N	-0-					48
05	3689	X	3455	-0-	-234	-0-	16	1	3418	2	N	19					67
							21	9									
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									

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
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	15	1	3373	2	N	4	4	8			104
							4	9									
05	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	16	1	3410	2	N	16					120
							18	9									
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

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574

04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	15	1	5878	2	N	-0-					13
05	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	15	1	5796	2	N	-0-					13
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

GMX RESOURCES INC. 311408
VERHALEN WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

INDIGO MINERALS LLC 423834
RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

04	1710	N	1640	-0-	-70	-0-	73	1	1559	2	N	7	2	8			281
							8	9									
05	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	74	1	1486	2	N	49	1	8			329
							54	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	N	2239	-0-	-521	-0-	99	1	2109	2	N	28	2	8			86
							31	9									
05	2697	N	2067	-0-	-630	-0-	97	1	1942	2	N	25	2	8			109
							28	9									
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									

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9591 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	47	1	994	2	N	-0-					174
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	47	1	942	2	N	-0-					174
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									

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	82	1	1737	2	N	5					234
							6	9									
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	87	1	1736	2	N	-0-					234
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									

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9560 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	64	1	1357	2	N	30					207
							33	9									
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	69	1	1383	2	N	-0-					207
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									

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33780	X	24553	-0-	-9227	-0-	24347	2	206	9	N	187	177	1	17	8	97
05	31403	X	24189	-0-	-7214	-0-	24131	2	58	9	N	53	13	8			137
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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1936	-0-	-14	-0-	71	1	1851	2	Y	13	78	1	1	8	18
							14	9									
05	1798	N	1589	-0-	-209	-0-	61	1	1517	2	Y	10	1	8			27
							11	9									
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									

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 9720

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720

04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	127	1	3277	2	Y	10	107	1	2	8	22
							11	9									
05	3782	X	3183	-0-	-599	-0-	122	1	3041	2	Y	18					40
							20	9									
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									

WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

04	56640	X	54685	-0-	-1955	-0-	2142	1	52265	2	N	253	180	1	57	8	148
							278	9									
05	57474	X	54960	-0-	-2514	-0-	2235	1	52547	2	N	162	172	1	58	8	80
							178	9									
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									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	310	-0-	-1070	-0-	310	2			N	-0-					147
05	1240	N	1	-0-	-1239	-0-	1	2			N	-0-					147
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

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	57	1	1689	2	N	-0-					97
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	61	1	1769	2	N	20					117
							22	9									
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									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	239	1	3250	2	Y	6	6	8			125
							7	9									
05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	178	1	2702	2	Y	-0-					125
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									

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
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	80	1	2389	2	N	5					134
							6	9									
05	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	89	1	2571	2	N	-0-					134
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									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216287 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9098 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1882	-0-	-278	-0-	129	1	1747	2	Y	5	5	8			142
							6	9									
05	2201	N	1860	-0-	-341	-0-	115	1	1745	2	Y	-0-					142
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	1646	-0-	-154	-0-	107	1	1526	2	Y	12	11	1			6
							13	9									

DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	299	1	4059	2	Y	65	52	1	12	8	44
							72	9									
05	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	324	1	4928	2	Y	44	88	1			-0-
							48	9									
06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	186	1	2769	2	Y	27	18	1			9
							30	9									
07	2790	X	2476	-0-	-314	-0-	156	1	2290	2	Y	27	28	1			8
							30	9									
08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	228	1	3405	2	Y	62	45	1			25
							68	9									
09	2700	X	2254	-0-	-446	-0-	144	1	2046	2	Y	58	53	1			30
							64	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
04	7290	X	5982	-0-	-1308	-0-	409	1	5559	2	Y	13	178	1	6	8	-0-
							14	9									
05	7533	X	6916	-0-	-617	-0-	427	1	6489	2	Y	-0-					-0-
06	6900	X	6845	-0-	-55	-0-	431	1	6406	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
07	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	463	1	6784	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	6913	X	6494	-0-	-419	-0-	406	1	6069	2	Y	17	12	1			7
							19	9									
09	6840	X	5822	-0-	-1018	-0-	382	1	5423	2	Y	15	14	1			8
							17	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	4070	-0-	-370	-0-	132	1	3938	2	N	-0-					160
05	4588	X	4224	-0-	-364	-0-	141	1	4075	2	N	7					167
							8	9									
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									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	135	1	1838	2	Y	5	3	8			83
							6	9									
05	2170	N	1990	-0-	-180	-0-	123	1	1866	2	Y	1					84
							1	9									
06	2040	N	1835	-0-	-205	-0-	116	1	1719	2	Y	-0-					84
07	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	125	1	1837	2	Y	-0-					84
08	1984	N	1767	-0-	-217	-0-	111	1	1656	2	Y	-0-					84
09	1830	N	1740	-0-	-90	-0-	114	1	1626	2	Y	-0-					84

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1893	2	13	9	N	12	3	8			18
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	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

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	60	1	812	2	Y	29	4	8			57
							32	9									
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	43	1	654	2	Y	1	58	1			-0-
							1	9									
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	87	1	1300	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	83	1	1215	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	73	1	1092	2	Y	24	18	1			10
							26	9									
09	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	86	1	1226	2	Y	25	22	1			13
							28	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	2227	-0-	-203	-0-	149	1	2031	2	Y	43	79	1	6	8	68
							47	9									
05	2604	X	2209	-0-	-395	-0-	136	1	2067	2	Y	5	73	1			-0-
							6	9									
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	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	136	1	2027	2	Y	46	34	1			18
							51	9									
*09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	132	1	1875	2	Y	43	39	1			22
							47	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	1789	-0-	-461	-0-	122	1	1659	2	Y	7	45	1	5	8	-0-
							8	9									
05	2325	X	1779	-0-	-546	-0-	110	1	1669	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1817	-0-	-223	-0-	113	1	1678	2	Y	24	16	1			8
							26	9									
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	119	1	1750	2	Y	27	27	1			8
							30	9									
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	118	1	1770	2	Y	60	44	1			24
							66	9									
09	1830	N	1657	-0-	-173	-0-	105	1	1491	2	Y	55	51	1			28
							61	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2670	-0-	-420	-0-	181	1	2465	2	Y	22	5	8			56
							24	9									
05	3131	X	2713	-0-	-418	-0-	167	1	2542	2	Y	4	60	1			-0-
							4	9									
06	2820	X	2346	-0-	-474	-0-	145	1	2155	2	Y	42	28	1			14
							46	9									
07	2883	X	2416	-0-	-467	-0-	144	1	2116	2	Y	142	115	1			41
							156	9									
08	2883	X	2221	-0-	-662	-0-	133	1	1990	2	Y	89	94	1			36
							98	9									
09	2670	X	2397	-0-	-273	-0-	152	1	2157	2	Y	80	75	1			41
							88	9									

MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	3583	-0-	-2117	-0-	3553	2	30	9	N	27	10	8			169
05	4805	X	3641	-0-	-1164	-0-	3577	2	64	9	N	58	7	8			220
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	2276	-0-	-1294	-0-	2228	2	48	9	N	44	7	8			95

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2627	-0-	-343	-0-	175	1	2383	2	Y	63	55	1	3	8	58
							69	9									
05	3069	X	2578	-0-	-491	-0-	159	1	2418	2	Y	1	59	1			-0-
							1	9									
06	2280	X	2204	-0-	-76	-0-	139	1	2065	2	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	152	1	2234	2	Y	29	21	1			8
							32	9									
08	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	158	1	2364	2	Y	67	48	1			27
							74	9									
*09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	150	1	2126	2	Y	65	58	1			34
							72	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	382	1	5189	2	Y	63	5	8			70
							69	9									
05	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	346	1	5256	2	Y	18	88	1			-0-
							20	9									
06	6060	X	5449	-0-	-611	-0-	342	1	5081	2	Y	24	16	1			8
							26	9									
07	6262	X	5233	-0-	-1029	-0-	333	1	4874	2	Y	24	25	1			7
							26	9									
08	5859	X	5233	-0-	-626	-0-	324	1	4850	2	Y	54	39	1			22
							59	9									
09	5640	X	5397	-0-	-243	-0-	351	1	4991	2	Y	50	46	1			26
							55	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 224356 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3458	-0-	-112	-0-	231	1	3146	2	Y	74	5	8			87
							81	9									
05	3689	X	2602	-0-	-1087	-0-	160	1	2438	2	Y	4	91	1			-0-
							4	9									
06	3480	X	3245	-0-	-235	-0-	202	1	3003	2	Y	36	24	1			12
							40	9									
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	235	1	3441	2	Y	35	37	1			10
							39	9									
08	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	220	1	3285	2	Y	78	57	1			31
							86	9									
*09	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	236	1	3357	2	Y	72	66	1			37
							79	9									

COLEMAN GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	123	1	1676	2	Y	3	3	8			87
							3	9									
05	1922	N	1831	-0-	-91	-0-	113	1	1716	2	Y	2	89	1			-0-
							2	9									
06	1830	N	1683	-0-	-147	-0-	106	1	1575	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	112	1	1643	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
08	1829	N	1784	-0-	-45	-0-	109	1	1630	2	Y	41	27	1			17
							45	9									
09	1680	N	1608	-0-	-72	-0-	104	1	1472	2	Y	29	31	1			15
							32	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	136	1	1845	2	Y	24	5	8			90
							26	9									
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	79	1	1201	2	Y	2					92
							2	9									
06	1650	N	1510	-0-	-140	-0-	95	1	1407	2	Y	7	97	1			2
							8	9									
07	2077	N	1724	-0-	-353	-0-	110	1	1605	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	114	1	1706	2	Y	18	13	1			7
							20	9									
*09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	106	1	1508	2	Y	23	18	1			12
							25	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	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	84	1	1140	2	Y	6	3	8			43
							7	9									
05	2201	N	2106	-0-	-95	-0-	127	1	1936	2	Y	39					82
							43	9									
06	2100	N	1939	-0-	-161	-0-	122	1	1817	2	Y	-0-					82
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	125	1	1833	2	Y	-0-					82
08	2108	N	1890	-0-	-218	-0-	119	1	1771	2	Y	-0-					82
09	1950	N	1605	-0-	-345	-0-	106	1	1499	2	Y	-0-					82

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
04	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	118	1	1602	2	Y	22	4	8			170
							24	9									
05	1922	N	1763	-0-	-159	-0-	108	1	1647	2	Y	7	177	1			-0-
							8	9									
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									

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
04	1800	N	1212	-0-	-588	-0-	83	1	1122	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
05	1860	N	1742	-0-	-118	-0-	108	1	1634	2	Y	-0-					-0-
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	107	1	1589	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	110	1	1618	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	106	1	1588	2	Y	107	66	1			43
							118	9									
09	1710	N	1636	-0-	-74	-0-	101	1	1428	2	Y	97	90	1			50
							107	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
04	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	81	1	2401	2	N	-0-					30
05	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	91	1	2624	2	N	-0-					30
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
04	870	N	765	-0-	-105	-0-	758	2	7	9	N	6	5	8			161
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	770	2	45	9	N	41	4	8			198
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

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

04	1140	X	813	-0-	-327	-0-	50	1	679	2	Y	76	6	8			140
							84	9									
05	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	77	1	1163	2	Y	-0-	140	1			-0-
06	1260	X	855	-0-	-405	-0-	53	1	793	2	Y	8	5	1			3
							9	9									
07	1302	X	1186	-0-	-116	-0-	75	1	1099	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
08	1302	X	851	-0-	-451	-0-	52	1	771	2	Y	25	18	1			10
							28	9									
09	1200	X	559	-0-	-641	-0-	35	1	492	2	Y	29	24	1			15
							32	9									

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

04	6000	X	5686	-0-	-314	-0-	388	1	5281	2	Y	15	15	8			43
							17	9									
05	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	394	1	5980	2	Y	17	60	1			-0-
							19	9									
06	6030	X	5728	-0-	-302	-0-	361	1	5359	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
07	6231	X	5360	-0-	-871	-0-	342	1	5010	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	6386	X	5106	-0-	-1280	-0-	319	1	4768	2	Y	17	12	1			7
							19	9									
09	6180	X	5535	-0-	-645	-0-	363	1	5155	2	Y	15	14	1			8
							17	9									

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

04	5340	X	4326	-0-	-1014	-0-	139	1	4153	2	N	31					110
							34	9									
05	5518	X	4314	-0-	-1204	-0-	144	1	4170	2	N	-0-					110
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									

DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820

04	2490	X	2459	-0-	-31	-0-	164	1	2232	2	Y	57	113	1	9	8	40
							63	9									
05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	191	1	2902	2	Y	41	81	1			-0-
							45	9									
06	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	162	1	2407	2	Y	24	16	1			8
							26	9									
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	172	1	2521	2	Y	27	27	1			8
							30	9									
08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	189	1	2830	2	Y	72	51	1			29
							79	9									
*09	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	141	1	2008	2	Y	58	57	1			30
							64	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	3992	-0-	-388	-0-	272	1	3701	2	Y	17	5	8			40
							19	9									
05	4371	X	4120	-0-	-251	-0-	254	1	3863	2	Y	3	43	1			-0-
							3	9									
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	259	1	3850	2	Y	36	24	1			12
							40	9									
07	4185	X	3858	-0-	-327	-0-	244	1	3574	2	Y	36	38	1			10
							40	9									
08	4185	X	3818	-0-	-367	-0-	233	1	3488	2	Y	88	63	1			35
							97	9									
09	4050	X	3467	-0-	-583	-0-	222	1	3150	2	Y	86	77	1			44
							95	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	3502	-0-	-1238	-0-	239	1	3250	2	Y	12	60	1	12	8	-0-
							13	9									
05	4309	X	3412	-0-	-897	-0-	211	1	3201	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	3182	-0-	-958	-0-	199	1	2960	2	Y	21	14	1			7
							23	9									
07	4030	X	3114	-0-	-916	-0-	198	1	2909	2	Y	6	11	1			2
							7	9									
08	3875	X	3406	-0-	-469	-0-	210	1	3137	2	Y	54	34	1			22
							59	9									
09	3510	X	3009	-0-	-501	-0-	194	1	2760	2	Y	50	46	1			26
							55	9									

MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3555	-0-	-285	-0-	115	1	3440	2	N	-0-					62
05	3968	X	3928	-0-	-40	-0-	131	1	3786	2	N	10					72
							11	9									
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									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 235766 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 11898 PERF. 8425 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	2534	-0-	-1366	-0-	173	1	2354	2	Y	6	6	8			170
							7	9									
05	3317	X	3218	-0-	-99	-0-	199	1	3017	2	Y	2	172	1			-0-
							2	9									
06	2400	X	2213	-0-	-187	-0-	139	1	2066	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
07	2635	X	2524	-0-	-111	-0-	161	1	2355	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	3224	X	2468	-0-	-756	-0-	154	1	2299	2	Y	14	10	1			6
							15	9									
09	3120	X	2565	-0-	-555	-0-	168	1	2389	2	Y	7	9	1			4
							8	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	188	1	2559	2	Y	60	90	1	13	8	86
							66	9									
05	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	186	1	2826	2	Y	13	99	1			-0-
							14	9									
06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	172	1	2558	2	Y	62	41	1			21
							68	9									
07	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	183	1	2683	2	Y	59	63	1			17
							65	9									
08	3038	X	2839	-0-	-199	-0-	170	1	2535	2	Y	122	90	1			49
							134	9									
09	2940	X	2516	-0-	-424	-0-	157	1	2227	2	Y	120	107	1			62
							132	9									

KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	492	1	6696	2	Y	12	12	8			105
							13	9									
05	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	446	1	6777	2	Y	30	135	1			-0-
							33	9									
06	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	411	1	6112	2	Y	15	10	1			5
							17	9									
07	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	426	1	6242	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
08	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	435	1	6501	2	Y	55	37	1			22
							61	9									
*09	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	434	1	6158	2	Y	58	50	1			30
							64	9									

TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2155	-0-	-155	-0-	141	1	1914	2	Y	91	161	1	4	8	28
							100	9									
05	2635	N	2256	-0-	-379	-0-	137	1	2087	2	Y	29					57
							32	9									
06	2760	N	2197	-0-	-563	-0-	137	1	2029	2	Y	28	76	1			9
							31	9									
07	2232	N	2050	-0-	-182	-0-	129	1	1896	2	Y	23	25	1			7
							25	9									
08	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	130	1	1947	2	Y	55	40	1			22
							61	9									
09	2190	N	2036	-0-	-154	-0-	130	1	1848	2	Y	53	48	1			27
							58	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16440	X	13414	-0-	-3026	-0-	917	1	12469	2	Y	25	2	5	24	8	-0-
							28	9									
05	15593	X	13660	-0-	-1933	-0-	844	1	12816	2	Y	-0-					-0-
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	11244	-0-	-1900	-0-	704	1	10528	2	Y	11	8	1			5
							12	9									
09	12720	X	9143	-0-	-3577	-0-	601	1	8540	2	Y	2	6	1			1
							2	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 247350 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2427	-0-	-93	-0-	163	1	2216	2	Y	44	178	1	3	8	110
							48	9									
05	2418	N	2242	-0-	-176	-0-	138	1	2104	2	Y	-0-					110
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									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	184	1	2499	2	Y	7	6	8			134
							8	9									
05	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	183	1	2782	2	Y	-0-					134
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	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	155	1	2203	2	Y	16	14	1			8
							18	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1212	-0-	-528	-0-	81	1	1100	2	Y	28	8	8			124
							31	9									
05	1860	N	1228	-0-	-632	-0-	73	1	1110	2	Y	41					165
							45	9									
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	91	1	1359	2	Y	-0-					165
07	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	77	1	1130	2	Y	13	176	1			2
							14	9									
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	106	1	1587	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
09	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	92	1	1308	2	Y	7	6	1			4
							8	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3601	-0-	-629	-0-	117	1	3483	2	N	1					180
							1	9									
05	4371	X	3769	-0-	-602	-0-	124	1	3576	2	N	63	191	1			52
							69	9									
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									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2714	-0-	-526	-0-	88	1	2620	2	N	5					18
							6	9									
05	3348	X	2746	-0-	-602	-0-	92	1	2652	2	N	2					20
							2	9									
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									

WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10154 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24060	X	21769	-0-	-2291	-0-	705	1	21019	2	Y	41	176	1	13	8	35
							45	9									
05	24862	X	22441	-0-	-2421	-0-	749	1	21668	2	Y	22					57
							24	9									
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									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 255347 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 9550 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3368	-0-	-352	-0-	230	1	3128	2	Y	9	61	1	5	8	-0-
							10	9									
05	3844	X	3234	-0-	-610	-0-	200	1	3034	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3072	-0-	-558	-0-	192	1	2851	2	Y	26	17	1			9
							29	9									
07	3689	X	3115	-0-	-574	-0-	197	1	2892	2	Y	24	26	1			7
							26	9									
08	3565	X	3065	-0-	-500	-0-	188	1	2813	2	Y	58	42	1			23
							64	9									
09	3360	X	2827	-0-	-533	-0-	182	1	2584	2	Y	55	50	1			28
							61	9									

PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26880	X	22559	-0-	-4321	-0-	1540	1	20943	2	Y	69	53	8			79
							76	9									
05	25730	X	22528	-0-	-3202	-0-	1391	1	21137	2	Y	-0-	79	1			-0-
06	24030	X	20884	-0-	-3146	-0-	1312	1	19499	2	Y	66	61	1			5
							73	9									
07	24614	X	21062	-0-	-3552	-0-	1344	1	19703	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
08	24056	X	20407	-0-	-3649	-0-	1278	1	19093	2	Y	33	24	1			13
							36	9									
09	22530	X	18692	-0-	-3838	-0-	1227	1	17430	2	Y	32	29	1			16
							35	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34710	X	29785	-0-	-4925	-0-	1484	1	28162	2	N	126	89	8			229
							139	9									
05	34813	X	29991	-0-	-4822	-0-	1562	1	28342	2	N	79	166	1	55	8	87
							87	9									
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									

WIGHT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19740	X	16022	-0-	-3718	-0-	1094	1	14880	2	Y	44	44	8			118
							48	9									
05	19406	X	15166	-0-	-4240	-0-	936	1	14227	2	Y	3	121	1			-0-
							3	9									
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	13544	-0-	-2476	-0-	890	1	12643	2	Y	10	7	1			5
							11	9									

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	136	1	1849	2	Y	4	4	8			72
							4	9									
05	2170	N	2005	-0-	-165	-0-	124	1	1881	2	Y	-0-					72
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									

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 14375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36060	X	28205	-0-	-7855	-0-	28133	2	72	9	Y	65					93
05	34565	X	27919	-0-	-6646	-0-	27833	2	86	9	Y	78	78	1			93
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

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60810	X	45752	-0-	-15058	-0-	45660	2	92	9	Y	84					118
05	59055	X	45557	-0-	-13498	-0-	45446	2	111	9	Y	101	100	1			119
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10140 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70050	X	39730	-0-	-30320	-0-	1288	1	38387	2	N	50	192	1			78
							55	9									
05	72385	X	39480	-0-	-32905	-0-	1319	1	38139	2	N	20					98
							22	9									
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									

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57690	X	52543	-0-	-5147	-0-	3583	1	48719	2	Y	219	115	1	64	8	175
							241	9									
05	65937	X	50810	-0-	-15127	-0-	3138	1	47671	2	Y	1	176	1			-0-
							1	9									
06	63810	X	45847	-0-	-17963	-0-	2891	1	42956	2	Y	-0-					-0-
07	65937	X	45660	-0-	-20277	-0-	2913	1	42699	2	Y	44	31	1			13
							48	9									
08	60047	X	43674	-0-	-16373	-0-	2731	1	40818	2	Y	114	81	1			46
							125	9									
09	52620	X	39748	-0-	-12872	-0-	2605	1	37000	2	Y	130	109	1			67
							143	9									

NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55620	X	33423	-0-	-22197	-0-	32878	2	545	9	N	495	537	1			100
05	57474	X	33538	-0-	-23936	-0-	33048	2	490	9	N	445	269	1			276
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

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
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					76
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	68	2	14	9	N	13					89
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

EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					109
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					109
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

04	780	N	734	-0-	-46	-0-	734	2			N	-0-					139
05	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	2			N	-0-					139
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

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

04	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4811	2	39	9	N	35	172	1			75
05	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4801	2	42	9	N	38					113
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

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MASSINGALE, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 138498 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8212 - 9506

04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
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-

MASSINGALE, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 139450 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7920 - 9526

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 139915 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9278 - 9557

04	14B2	EXT	2659	-0-	2659	5228	2659	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5228					N	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
HINSON "C" WELL #: RRCID -> 141823 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9352 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2010

MASSINGALE, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 141856 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4211	-0-	-289	-0-	4210	2	1	9	N	1					84
05	4650	X	4120	-0-	-530	-0-	4113	2	7	9	N	6					90
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

GEORGE, C.B. WELL #: 5 RRCID -> 151461 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 7958 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BANION WELL #: 9 RRCID -> 160417 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3077	-0-	77	19384	3063	2	14	9	N	13					105
05	27560	X	8176	-0-	-19384	-0-	8107	2	69	9	N	63					168
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

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					88
05	1178	N	843	-0-	-335	-0-	843	2			N	-0-					88
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

MASSINGALE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 180046 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1348	2	9	9	N	8					204
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					204
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 7 RRCID -> 199036 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	1611	2	3	9	N	3					200
05	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	1648	2	2	9	N	2					202
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

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 199041 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					153
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					153
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

MCCLARAN WELL #: 7 RRCID -> 223020 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	1857	-0-	-1353	-0-	1844	2	13	9	N	12					152
05	3317	X	1884	-0-	-1433	-0-	1871	2	13	9	N	12					164
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

GEORGE, C.B. WELL #: 4 RRCID -> 227280 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	1993	-0-	-347	-0-	1960	2	33	9	N	30					136
05	2046	N	1792	-0-	-254	-0-	1770	2	22	9	N	20					156
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

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABERCROMBIE WELL #: 6 RRCID -> 254416 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					28

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8580	X	7039	-0-	-1541	-0-	7019	2	20	9	N	18					122
05	8246	X	7024	-0-	-1222	-0-	7018	2	6	9	N	5					127
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5729	2	13	9	N	12					190
05	6107	X	5880	-0-	-227	-0-	5869	2	11	9	N	10					200
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

SMITH RESOURCES, INC. 796160
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	N	-0-					175
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					175
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

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	10	1	36	2	N	-0-					14
05	217	N	49	-0-	-168	-0-	49	2			N	-0-					14
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

SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	43	1	835	2	N	-0-					171
05	837	N	38	-0-	-799	-0-	38	2			N	-0-					171
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

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	60	-0-	-60	-0-	5	1	55	2	N	-0-					128
05	434	N	149	-0-	-285	-0-	149	2			N	-0-					128
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

WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	265	-0-	-35	-0-	53	1	212	2	N	-0-					159
05	713	N	461	-0-	-252	-0-	92	1	369	2	N	-0-					159
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. //CONT.// 796160
WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-					88
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					88
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

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587

04	60	X	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					127
05	124	X	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					127
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

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106839 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 9412 - 9640

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2011

ROGERS-JONES WELL #: 2 RRCID -> 239139 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9455 - 9677

04	2220	N	2214	-0-	-6	-0-	2205	3	9	9	N	8					105
05	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	2158	3	22	9	N	20					125
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

STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709

04	4770	X	4765	-0-	-5	-0-	4750	3	15	9	N	14					183
05	4836	X	4736	-0-	-100	-0-	4734	3	2	9	N	2	146	1			39
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	4278	-0-	-492	-0-	4278	3			N	-0-					46

MANN WELL #: 1 RRCID -> 248311 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706

04	2490	N	2126	-0-	-364	-0-	2124	3	2	9	N	2					50
05	2418	N	2351	-0-	-67	-0-	2351	3			N	-0-					50
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	2246	-0-	-4	-0-	2246	3			N	-0-					89

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
ROGERS-JONES WELL #: 1H RRCID -> 267440 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 9638 PERF.10197 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	61875	-0-	61875	706838	61721	3	154	9	N	140					298
05	0	W	59681	-0-	59681	766519	59561	3	120	9	N	109	185	1			222
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

HUFFMAN-SMITH WELL #: 5H RRCID -> 267954 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	173460	X	118304	-0-	-55156	-0-	117964	3	340	9	N	309	189	1			307
05	179242	X	108550	-0-	-70692	-0-	108317	3	233	9	N	212	192	1			327
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

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
04	1050	N	921	-0-	-129	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	2520	N	2344	-0-	-176	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
05	2573	N	2436	-0-	-137	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 6 RRCID -> 181002 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
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-

GARRETT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 192858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8382 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2672	-0-	-418	-0-	2639	2	33	9	Y	30	33	1			26
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3494	2	33	9	Y	30	33	1			23
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

GARRETT "E" WELL #: 10 RRCID -> 192915 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
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-

GARRETT "E" WELL #: 7 RRCID -> 194781 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
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

GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
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-

GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4673	2	26	9	Y	24	29	1			21
05	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5756	2	24	9	Y	22	26	1			17
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-

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255204 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIVNEY ENERGY 950462
SWIFT WELL #: 7 RRCID -> 129288 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6374 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					13
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					13
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	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

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL) 95369 163 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WEEKS B WELL #: 1 C RRCID -> 180231 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9651 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100) 95369 171 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SCOTT, T. P. WELL #: 14 U RRCID -> 169963 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7844 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WASKOM (COTTON VALLEY 8300) 95369 176 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 4 RRCID -> 187837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8348 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	13	1	418	2	N	15	145	1			20
							17	9									
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	15	1	491	2	N	25					45
							28	9									
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	12	1	395	2	N	35					80
							39	9									
07	465	N	384	-0-	-81	-0-	11	1	359	2	N	13					93
							14	9									
08	527	N	406	-0-	-121	-0-	11	1	356	2	N	35					128
							39	9									
09	450	N	354	-0-	-96	-0-	10	1	321	2	N	21	79	1			70
							23	9									

WASKOM (DANA SAND) 95369 184 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
O'BANION WELL #: 4 A RRCID -> 149269 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5888 - 5900

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2013 - PLUGGED 04-25-2013

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

04	1020	X	782	-0-	-238	-0-	15	1	703	2	N	58					182
							64	9									
05	1023	X	684	-0-	-339	-0-	16	1	632	2	N	33	171	1			44
							36	9									
06	1230	X	726	-0-	-504	-0-	15	1	672	2	N	35					79
							39	9									
07	1271	X	930	-0-	-341	-0-	16	1	861	2	N	48					127
							53	9									
08	1085	X	374	-0-	-711	-0-	13	1	326	2	N	32					159
							35	9									
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					159

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASKOM (DOWNER) //CONT.// 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 199031 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	X	265	-0-	-335	-0-	51 26	1 9	188	2	N	24					55
05	841	X	841	-0-	-0-	-0-	140 7	1 9	694	2	N	6					61
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

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH RESOURCES, INC. 796160
SMITH, MEREDITH WELL #: A 1 RRCID -> 143585 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5914

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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

04	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	304	1	2616	2	Y	-0-					-0-
05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	312	1	2582	2	Y	-0-					-0-
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-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	327	1	2810	2	N	-0-					-0-
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	338	1	2799	2	N	-0-					-0-
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-

WASKOM (GLOYD) 95369 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 6 RRCID -> 146448 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4882 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2300	-0-	-40	-0-	69	1	2231	2	N	-0-					33
05	2449	N	2300	-0-	-149	-0-	69	1	2223	2	N	7					40
							8	9									
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									

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 220956 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 4886 - 4892

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10

WASKOM (HAMMOND SAND) 95369 256 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 249709 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 6074

04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (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

04	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			Y	-0-					-0-
05	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			Y	-0-					-0-
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-

ISAACS, E. W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	2	N	-0-					50
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	171	2	N	13					63
							14	9									
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									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 156055 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 4912 - 4945

04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	8	1	255	2	N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	2	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE, A. WELL #: 1 RRCID -> 017092 COMPL. DATE 10/26/1946 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4802 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2011	2	35	9	N	32					276
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2138	2	45	9	N	41	180	1			137
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

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	15 146	1 9	855	2	N	133	181	1			27
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	16 66	1 9	906	2	N	60					87
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	15 108	1 9	864	2	N	98	172	1			13
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	16 138	1 9	905	2	N	125					138
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	16 173	1 9	921	2	N	157	173	1			122
*09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	15 74	1 9	895	2	N	67	172	1			17

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (MCKNIGHT) 95369 368 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CARGILL GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 180984 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6340 - 6364

04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (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
04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	15	1	2650	2	N	56					238
							62	9									
05	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	16	1	2551	2	N	95	162	1			171
							105	9									
06	2670	X	2232	-0-	-438	-0-	14	1	2144	2	N	67					238
							74	9									
07	2821	X	2178	-0-	-643	-0-	16	1	2109	2	N	48	185	1			101
							53	9									
08	2821	X	2367	-0-	-454	-0-	15	1	2286	2	N	60					161
							66	9									
09	2730	X	2053	-0-	-677	-0-	14	1	1991	2	N	44					205
							48	9									

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WASKOM (MYSTIC SAND) 95369 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 123860 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6093 - 6113

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
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

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

04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	170	1	202	2	N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	221	1	99	2	N	-0-					-0-
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	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, C. M. WELL #: 3-C RRCID -> 152545 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5767 - 5773

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIERCE, RUBEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156247 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5892 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 105314 COMPL. DATE 10/24/1982 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	2747	-0-	-1663	-0-	12 1 39 9		2696	2	N	35					92
05	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	16 1 34 9		4550	2	N	31					123
06	5850	X	4282	-0-	-1568	-0-	13 1 62 9		4207	2	N	56	134	1			45
07	6045	X	3396	-0-	-2649	-0-	12 1 15 9		3369	2	N	14	59	1			-0-
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-

KNIGHTON WELL #: 4 T RRCID -> 127150 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6008 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH RESOURCES, INC. 796160
RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 172848 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5951 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC 835977
SMITH, T. P. WELL #: 6 RRCID -> 181261 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6016 - 6023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 267523 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6044 - 6054

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE J INVESTMENTS INC 870423
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202756 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 6219 - 6224

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
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

ZIVNEY ENERGY 950462
FRAZIER, GLORIA B. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216154 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6167 - 6177

04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					46
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					46
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

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (PALUXY, LOWER) //CONT.// 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

WASKOM (PETTIT, LOWER) 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 8 RRCID -> 215567 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 5759 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 250916 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5772 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		2487	-0-	2487	7997	756	1	1699	2	Y	29					64
							32	9									
05	T. A.		2896	-0-	2896	10893	918	1	1936	2	Y	38					102
							42	9									
06	T. A.		2763	-0-	2763	13656	925	1	1797	2	Y	37					139
							41	9									
07	T. A.		2606	-0-	2606	16262	827	1	1745	2	Y	31					170
							34	9									
08	T. A.		2699	-0-	2699	18961	917	1	1754	2	Y	25					195
							28	9									
*09	21510	X	2549	-0-	-18961	-0-	925	1	1602	2	Y	20	178	1			37
							22	9									

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
04	3000	N	4313	-0-	1313	4016	135	1	3999	2	N	163	163	1			5
							179	9									
05	3100	N	3447	-0-	347	4363	104	1	3254	2	N	81					86
							89	9									
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									

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
RUDD WELL #: 1 RRCID -> 181330 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5726 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	15	1	1127	2	N	5					88
							6	9									
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	16	1	1192	2	N	10					98
							11	9									
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									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BUFFIN, KIRK WELL #: 1 RRCID -> 017163 COMPL. DATE 12/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1559	-0-	-391	-0-	196	1	1334	2	N	26					154
							29	9									
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	210	1	1896	2	N	27	151	1			30
							30	9									
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									

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
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2044	-0-	-56	-0-	2041	2	3	9	N	3					146
05	2170	N	2114	-0-	-56	-0-	2108	2	6	9	N	5					151
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

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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 017128 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5563 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ISSACS, E. W. D. WELL #: 1 T RRCID -> 017136 COMPL. DATE 99/03/1993 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 5615

04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	30	1	1166	2	N	-0-					19
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	31	1	1204	2	N	-0-					19
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

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	42	1	428	2	N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	50	1	671	2	N	-0-					-0-
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-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 151989 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5584 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	37	1	98	2	N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	474	1	4384	2	N	31	163	1			41
							34	9									
05	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	482	1	4337	2	N	26					67
							29	9									
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									

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
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROGAN, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 142296 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5913 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	N	-0-					140
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					140
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

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBANION, G. WELL #: 1 RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					131
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					131
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

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

04	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					175
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					175
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

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

04	6630	X	5208	-0-	-1422	-0-	5151	2	57	9	N	52					194
05	6851	X	4892	-0-	-1959	-0-	4839	2	53	9	N	48					242
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

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

04	1140	#	935	-0-	-205	-0-	63	1	743	2	N	-0-					48
							129	3									
05	999	R	999	-0-	-0-	-0-	59	1	784	2	N	-0-					48
							156	3									
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

WASKOM (RODESSA LOWER) 95369 592 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 228685 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 5212 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (SANDERS SAND) 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 206538 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6032 - 6036

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 202059 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5826 - 5854

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 209276 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (SANDERS SAND) //CONT.// 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 209350 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221471 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6076 - 6104

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	290	168	1			142
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	169	1			15
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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
SPEARS-MAYS WELL #: 1 RRCID -> 209678 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6055 - 6085

04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	9 441	1 9	234	2	N	401	357	1			214
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	437	360	1			291
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

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

04	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7322	2	57	9	N	52					83
05	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-					83
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

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					15
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					15
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

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) //CONT.// 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 169162 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					61
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					61
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

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
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-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BELL WELL #: 4A RRCID -> 135788 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6129 - 6139

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	3100	-0-	-140	-0-	3052	2	48	9	N	44					152
05	3348	X	3123	-0-	-225	-0-	3123	2			N	-0-					152
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

FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3111	2	24	9	Y	22					81
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3275	2	15	9	Y	14					95
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

ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: RRCID -> 136161 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6552 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/29/2004

TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6385 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					50
05	93	X	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					50
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

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					134
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					134
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

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	X	1552	-0-	-8	-0-	1548	2	4	9	N	4					69
05	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1622	2	3	9	N	3					72
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

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
SANDERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 158201 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6228 - 6234

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 8-A RRCID -> 152625 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6150 - 6268

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					180
05	3100	X	2934	-0-	-166	-0-	2934	2			N	-0-					180
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	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					180

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	X	1339	-0-	-191	-0-	1339	2			N	-0-					17
05	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					17
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	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					17

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1-U RRCID -> 168501 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
SMITH, HUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 157833 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6017 - 6021

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SMITH, HUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 165819 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5822 - 5842

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 2-T RRCID -> 149152 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7438 - 7462

04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					19
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-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2013 - WELL PLUGGED 1/22/13

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 172230 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6854 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		1614	-0-	1614	5224	1613	2	1	9	Y	1					52
05	T. A.		1673	-0-	1673	6897	1655	2	18	9	Y	16					68
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

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 L RRCID -> 172666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					107
05	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					107
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

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2610	X	2010	-0-	-600	-0-	2001	2	9	9	N	8					143
05	2263	X	1319	-0-	-944	-0-	1262	2	57	9	N	52	183	1			12
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

BONNER, JOE INC. 082519
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

04	1560	N	1462	-0-	-98	-0-	1462	2			N	-0-					30
05	1674	N	1327	-0-	-347	-0-	20	1	1252	2	N	50					80
							55	9									
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

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
04	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	1695	2	9	9	N	8					100
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1779	2	9	9	N	8					108
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

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					13
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					13
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

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					24
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					24
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

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BANION A WELL #: 5 RRCID -> 126560 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6133 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2011 - P&A EFFECTIVE 9-8-11

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	30	1	3200	2	N	67	168	1			50
							74	9									
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	30	1	2929	2	N	72					122
							79	9									
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									

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

04	T. A.		8	-0-	8	48	8	2			Y	-0-					1
05	T. A.		11	-0-	11	59	11	2			Y	-0-					1
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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

04	1500	N	1366	-0-	-134	-0-	161	1	1205	2	N	-0-					-0-
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	260	1	2015	2	N	-0-					-0-
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-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

04	3630	X	3336	-0-	-294	-0-	424	1	2912	2	Y	-0-					97
05	3751	X	3655	-0-	-96	-0-	409	1	3246	2	Y	-0-					97
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

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	3100	N	3472	-0-	372	372	3444	2	28	9	N	25					35
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

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					8
05	3193	X	3173	-0-	-20	-0-	3173	2			N	-0-					8
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

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	30 26	1 9	7048	2	N	24					71
05	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	31 22	1 9	7442	2	N	20					91
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 7	1 9	6379	2	N	6					22
*09	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	30 7	1 9	6315	2	N	6					28

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ABNEY, J. K. WELL #: 6 U RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					52
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					52
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2064	-0-	-36	-0-	2064	2			N	-0-					32
05	2170	N	2156	-0-	-14	-0-	2156	2			N	-0-					32
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

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	15	1	4393	2	N	-0-					37
05	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	16	1	4612	2	N	4					41
							4	9									
06	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	15	1	4286	2	N	1					42
							1	9									
07	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	16	1	4570	2	N	1					43
							1	9									
08	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	16	1	4545	2	N	-0-					43
*09	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	15	1	4413	2	N	4					47
							4	9									

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

04	3300	X	2882	-0-	-418	-0-	2874	2	8	9	N	7					229
05	3410	X	3294	-0-	-116	-0-	3285	2	9	9	N	8					237
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	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					241

RUDD, W.L. WELL #: RRCID -> 145502 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6139 - 6210

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/17/2005

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					99
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					99
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					150
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	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

MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	987	-0-	-3	-0-	981	2	6	9	N	5					51
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1057	2	3	9	N	3					54
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

NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 01/20/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	10386	2	28	9	N	25					176
05	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	10165	2	28	9	N	25					201
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

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					43
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					43
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					43
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

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2469	2	35	9	N	32					172
05	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2734	2	34	9	N	31					203
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

STEPHENSON WELL #: 2 RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2950	2	45	9	N	41					75
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3030	2	47	9	N	43					118
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

O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					34
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					34
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

MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					50
05	2759	N	2378	-0-	-381	-0-	2370	2	8	9	N	7					57
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

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

04	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2569	2	20	9	N	18					104
05	2170	X	1144	-0-	-1026	-0-	1127	2	17	9	N	15					119
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2379	2	25	9	N	23					93
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2441	2	30	9	N	27					120
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

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2859	2	92	9	N	84	182	1			66
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3009	2	110	9	N	100					166
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

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1802	2	78	9	N	71	182	1			69
05	1953	N	1942	-0-	-11	-0-	1862	2	80	9	N	73					142
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

HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	767	-0-	-1513	-0-	767	2			N	-0-					43
05	2139	X	1167	-0-	-972	-0-	1167	2			N	-0-					43
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

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					130
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					130
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

SMITH RESOURCES, INC. 796160
SMITH, E.N., JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126762 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6220 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					19
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					19
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

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
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	251	1	1482	2	N	-0-					-0-
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	279	1	1534	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) 95369 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HARRISON COUNTY FEE WELL #: 1 RRCID -> 063749 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6058 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 9 RRCID -> 121765 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2221	2	4	9	N	4	4	8			90
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					90
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

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
JONESVILLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 226129 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	X	14	-0-	-1216	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	1209	X	7	-0-	-1202	-0-	7	2			N	-0-					-0-
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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					12
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					12
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					12
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					12

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 153595 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6004 - 6017

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 8 RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

04	6300	X	5074	-0-	-1226	-0-	5074	2			N	-0-					78
05	6510	X	5228	-0-	-1282	-0-	5228	2			N	-0-					78
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

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
O'BANION WELL #: 3A RRCID -> 175193 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6026 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	319	-0-	-161	-0-	195	2	124	9	N	113					168
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	677	2	87	9	N	79	158	1			89
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

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
JONESVILLE WELL #: 8 T RRCID -> 112496 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 117603 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6197 - 6207

04	150	X	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	N	-0-					8
05	155	X	127	-0-	-28	-0-	16	1	111	2	N	-0-					8
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									

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONESVILLE WELL #: 12 RRCID -> 120026 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6068 - 6078

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

04	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	135	1	5196	2	N	-0-					92
05	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	68	1	5533	2	N	6					98
							7	9									
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									

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	X	259	-0-	-641	-0-	15	1	240	2	N	4					137
							4	9									
05	837	X	518	-0-	-319	-0-	16	1	462	2	N	36					173
							40	9									
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

RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	X	745	-0-	-35	-0-	15	1	730	2	N	-0-					34
05	744	X	726	-0-	-18	-0-	16	1	708	2	N	2					36
							2	9									
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

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	2967	-0-	-933	-0-	15	1	2939	2	N	12					147
							13	9									
05	3782	X	3324	-0-	-458	-0-	16	1	3280	2	N	25					172
							28	9									
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									

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
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	15	1	3066	2	N	83					91
							91	9									
05	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	15	1	3020	2	N	-0-					91
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					156
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	1970	-0-	-880	-0-	1970	2			N	-0-					103
05	2325	X	2004	-0-	-321	-0-	2004	2			N	-0-					103
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

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
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 144963 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5976 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	87	1	3107	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	1491	-0-	-1423	-0-	41	1	1450	2	N	-0-					-0-
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272

04	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					53
05	4464	X	3999	-0-	-465	-0-	3978	2	21	9	N	19					72
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

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149754 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6287 - 6292

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136

04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	240	1	489	2	N	-0-					16
05	775	N	768	-0-	-7	-0-	248	1	520	2	N	-0-					16
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									

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170713 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6207 - 6484

04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6288 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2164	2	23	9	N	21					120
*05	2046	X	1772	-0-	-274	-0-	1772	2			N	-0-					120
*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

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	464	2	6	9	N	5					22
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	483	2	2	9	N	2					24
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

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	2473	-0-	-2927	-0-	15 1	1 9	2457	2	N	1	1	8			14
05	5580	X	5380	-0-	-200	-0-	16 7	1 9	5357	2	N	6					20
06	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	15 57	1 9	4685	2	N	52					72
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	1148	-0-	-1462	-0-	15	1	1129	2	N	4					87
							4	9									
05	2697	X	2335	-0-	-362	-0-	16	1	2318	2	N	1					88
							1	9									
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									

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	25	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198004 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188

04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	15	1	738	2	N	23					108
							25	9									
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	16	1	910	2	N	-0-					108
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	15	1	976	2	N	2					110
							2	9									
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	15	1	1133	2	N	12					122
							13	9									
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	15	1	1021	2	N	10	104	1			28
							11	9									
09	990	N	752	-0-	-238	-0-	15	1	737	2	N	-0-					28

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
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
04	188	X	188	-0-	-0-	-0-	15	1	134	2	N	35					142
							39	9									
05	155	X	154	-0-	-1	-0-	16	1	137	2	N	1					143
							1	9									
06	150	X	150	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	N	5	129	1			19
							6	9									
07	186	X	163	-0-	-23	-0-	16	1	140	2	N	6					25
							7	9									
08	186	X	157	-0-	-29	-0-	16	1	141	2	N	-0-					25
09	180	X	173	-0-	-7	-0-	15	1	123	2	N	32					57
							35	9									

SANDERS "A-2" WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	727	-0-	-863	-0-	14	1	713	2	N	-0-					28
05	1643	X	1168	-0-	-475	-0-	16	1	1020	2	N	120					148
							132	9									
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									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3-T RRCID -> 163663 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
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-

NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	X	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-					22
05	310	X	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					22
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

AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	X	659	-0-	-91	-0-	651	2	8	9	N	7					212
05	806	X	785	-0-	-21	-0-	783	2	2	9	N	2					214
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

04	3810 X	3542	-0-	-268	-0-	3542	2			N	-0-					143
05	3937 X	3253	-0-	-684	-0-	3253	2			N	-0-					143
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

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

04	5850 X	5137	-0-	-713	-0-	5129	2	8	9	N	7					144
05	5859 X	4212	-0-	-1647	-0-	4195	2	17	9	N	15					159
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

BIRDWELL, A.G. WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6100) 95369 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ABNEY, MOBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231457 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6068 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	#	351	-0-	-129	-0-	24 48	1 3	279	2	N	-0-					25
05	496	#	339	-0-	-157	-0-	20 53	1 3	266	2	N	-0-					25
06	480	#	301	-0-	-179	-0-	14 48	1 3	239	2	N	-0-					25
07	403	#	275	-0-	-128	-0-	20 42	1 3	213	2	N	-0-					25
08	372	#	294	-0-	-78	-0-	19 48	1 3	227	2	N	-0-					25
09	360	#	241	-0-	-119	-0-	16 40	1 3	185	2	N	-0-					25

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WASKOM-SMACKOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150724 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 11341 PERF. 5953 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	360 80	1 9	11597	2	N	73					106
05	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	372 24	1 9	11431	2	N	22					128
06	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	360 58	1 9	10831	2	N	53	171	1			10
07	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	372	1	11689	2	N	-0-					10
08	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	372 43	1 9	11511	2	N	39					49
*09	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	360 21	1 9	10140	2	N	19					68

ABNEY, C. M. WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	X	785	-0-	-145	-0-	240 59	1 9	486	2	N	54					64
05	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	372	1	818	2	N	-0-					64
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

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2858	-0-	-352	-0-	2858	2			N	-0-					8
05	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					8
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3521	-0-	-619	-0-	352 231	1 9	2938	2	N	210	354	1			57
05	4278	X	3483	-0-	-795	-0-	372 232	1 9	2879	2	N	211	168	1			100
06	4140	X	3270	-0-	-870	-0-	350 200	1 9	2720	2	N	182	150	1			132
07	3627	X	3330	-0-	-297	-0-	372 217	1 9	2741	2	N	197	177	1			152
08	3627	X	2411	-0-	-1216	-0-	192 92	1 9	2127	2	N	84	172	1			64
09	3510	X	1928	-0-	-1582	-0-	60 3	1 9	1865	2	N	3					67

TAYLOR, W.B. WELL #: 13 RRCID -> 146285 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6280

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-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

04	3150	X	3044	-0-	-106	-0-	31 112	1 9	2901	2	N	102					146
05	3255	X	3241	-0-	-14	-0-	31 121	1 9	3089	2	N	110	160	1			96
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

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 122420 COMPL. DATE 09/29/1986 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	135	1	3759	2	N	-0-					23
05	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	140	1	5229	2	N	-0-					23
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	120	1	3816	2	N	2					25
							2	9									
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

GOODGAME WELL #: 1 U RRCID -> 129115 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6237 - 6245

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SHELBURN WELL #: 2 RRCID -> 180235 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6159 - 6180

04	1800	X	1669	-0-	-131	-0-	15	1	1604	2	N	45					75
							50	9									
05	1860	X	469	-0-	-1391	-0-	10	1	431	2	N	25					100
							28	9									
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

WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6144 - 6165

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

04	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	15	1	1057	2	N	24	3	8			73
							26	9									
05	992	X	909	-0-	-83	-0-	15	1	813	2	N	74					147
							81	9									
06	995	X	995	-0-	-0-	-0-	15	1	885	2	N	86	170	1			63
							95	9									
07	1147	X	906	-0-	-241	-0-	15	1	807	2	N	76	94	1			45
							84	9									
08	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	15	1	1058	2	N	95					140
							105	9									
09	1110	X	988	-0-	-122	-0-	15	1	912	2	N	55	180	1			15
							61	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	2			N	-0-					56
05	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					56
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

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2520	-0-	-180	-0-	2464	2	56	9	N	51					190
05	2697	X	2526	-0-	-171	-0-	2526	2			N	-0-					190
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

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
04	5198	R	5198	-0-	-0-	-0-	1041	1	428	2	Y	-0-					-0-
							3729	3									
05	6014	R	6014	-0-	-0-	-0-	2231	1	3783	3	Y	-0-					-0-
06	5915	R	5915	-0-	-0-	-0-	2474	1	3440	3	Y	1					1
							1	9									
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-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WASKOM (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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM, N. (HILL) 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BOOKOUT, ANITA WELL #: 1 RRCID -> 072974 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 4914 - 4917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 140723 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5074 - 5078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260 N	1047	-0-	-213	-0-	435	1	612	2	N	-0-					110
05	1054 N	332	-0-	-722	-0-	332	2			N	-0-					110
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

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MANVILLE FOREST PRODUCTS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 097820 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 4951 - 4957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 3 RRCID -> 166140 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 4952 - 4960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
HUHN SWD WELL #: 1 RRCID -> 212587 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 3729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, N. (PAGE) 95375 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
AKIN WELL #: 4 RRCID -> 130597 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6100 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER WELL #: 1 RRCID -> 133032 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 5749 - 5751

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 129904 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5817

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, N (TRAVIS PEAK) 95375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-T RRCID -> 138510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 6424

04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	30	1	634	2	N	57	197	1									180
							63	9															
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	318	2	N	38											218
							42	9															
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															

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BISHOP WELL #: 1 RRCID -> 116792 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9581 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	232	1	275	2	N	-0-					55
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	369	1	164	2	N	-0-					55
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	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	384	R	384	-0-	-0-	-0-	175	1	209	2	N	-0-	60	1			23
05	258	R	258	-0-	-0-	-0-	178	1	80	2	N	-0-					23
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	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	#	239	-0-	-781	-0-	109	1	130	2	N	-0-					50
05	951	R	951	-0-	-0-	-0-	658	1	293	2	N	-0-					50
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	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

WATERMAN (TRAVIS PEAK) 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
HILL, ROBERT C. WELL #: 1 RRCID -> 187668 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	388	1	2040	2	Y	3					80
							3	9									
05	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	554	1	1415	2	Y	-0-					80
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									

ENERQUEST CORPORATION 252059
RIVERVIEW WELL #: 1 RRCID -> 258877 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8062 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	2134	-0-	-56	-0-	50	1	2033	2	N	46					149
							51	9									
05	2015	X	1197	-0-	-818	-0-	60	1	1082	2	N	50	156	1			43
							55	9									
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	1492	-0-	-638	-0-	42	1	1403	2	N	43					232
							47	9									

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
PIRATES WELL #: 1 RRCID -> 259578 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8460 - 10558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22558	X	22558	-0-	-0-	-0-	300	1	22190	2	N	62	181	1			97
							68	9									
05	21910	X	21910	-0-	-0-	-0-	280	1	21571	2	N	54					151
							59	9									
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	17400	-0-	-3510	-0-	180	1	17170	2	N	45					178
							50	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	4926	-0-	-174	-0-	284	1	4618	2	Y	22					92
							24	9									
05	5270	X	5152	-0-	-118	-0-	337	1	4802	2	Y	12					104
							13	9									
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									

DELGADO WELL #: 1 RRCID -> 244575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8084 - 10050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	310	1	5044	2	Y	21					105
							23	9									
05	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	390	1	5554	2	Y	24					129
							26	9									
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									

SMITH, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 245383 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8296 - 10438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	1007	1	8911	2	Y	40					192
							44	9									
05	8494	X	6621	-0-	-1873	-0-	1120	1	5487	2	Y	13	180	0			25
							14	9									
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									

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MILLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246167 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	1252	1	12342	2	Y	40	185	0			32
							44	9									
05	13826	X	13773	-0-	-53	-0-	1249	1	12461	2	Y	57					89
							63	9									
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									

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 248499 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	477	1	7773	2	N	55	190	0			40
							61	9									
05	8432	X	8036	-0-	-396	-0-	526	1	7488	2	N	20					60
							22	9									
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									

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CEDAR POINT WELL #: 1 RRCID -> 244090 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8069 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2351	2	17	9	Y	15					192
05	1674	X	1417	-0-	-257	-0-	1410	2	7	9	Y	6					198
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

WEST ALTO (JAMES LIME) 96494 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION 275740
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268172 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WHELAN (COTTON VALLEY) 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 261470 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3566	-0-	-124	-0-	258	1	2850	2	N	416	361	1			205
							458	9									
05	3782	X	3391	-0-	-391	-0-	420	1	2519	2	N	411	355	1			261
							452	9									
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

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
04	1320	N	689	-0-	-631	-0-	125	1	560	2	N	4					99
							4	9									
05	1023	N	987	-0-	-36	-0-	237	1	747	2	N	3					102
							3	9									
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									

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
04	2910	X	2055	-0-	-855	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	1140	-0-	-1867	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	11982	X	6171	-0-	-5811	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
05	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (RODESSA) 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NEWMAN CORPORATION 607030
NEWMAN, H.T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160444 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6834 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	1910	-0-	1910	127779	672	1	1217	2	N	19	20	1			7
							21	9									
05	SWR	10	1852	-0-	1852	129631	694	1	1138	2	N	18	15	1			10
							20	9									
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									

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEDBETTER, V., ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016826 COMPL. DATE 09/20/1968 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6770 - 6798

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 265173 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 7559

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936

KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	858	-0-	-785	-0-	858	3			N	-0-					-0-
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-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

04	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668

04	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
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-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350

04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1757	-0-	-165	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
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-

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674

04	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4406	-0-	-430	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625

04	3120	X	2602	-0-	-518	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012

04	6450	X	5210	-0-	-1240	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	5019	-0-	-1646	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	840	-0-	-30	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	3			N	-0-					-0-
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-

MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837

04	690	X	423	-0-	-267	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 047227 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 8630

04	2893	X	659	-0-	-2234	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
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-

POPE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 047811 COMPL. DATE 10/17/1969 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7455 - 8634

04	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
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-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 047933 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8463 - 8977

04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
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-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

04	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3331	-0-	-17	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401

04	1410	X	600	-0-	-810	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	17	-0-	-1440	-0-	17	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNOX, DEE WELL #: 3 RRCID -> 084138 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7395 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
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-

PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
05	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
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-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3223	-0-	223	376	3223	3			N	-0-					-0-
05	2752	N	2376	-0-	-376	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
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-

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	1484	-0-	-196	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
05	1488	X	1355	-0-	-133	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3582	-0-	482	482	3582	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
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-

GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1142	-0-	-191	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	824	-0-	-1563	-0-	824	3			N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1460	-0-	-183	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3920	-0-	920	1376	3920	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3812	-0-	712	2088	3812	3			N	-0-					-0-
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-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	2760	X	2568	-0-	-192	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	1638	-0-	-1214	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
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-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625

04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
05	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	3			N	-0-					-0-
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-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
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-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

04	1140	N	1022	-0-	-118	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	911	-0-	-174	-0-	911	3			N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

04	2910	X	2826	-0-	-84	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2485	-0-	-584	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	518	-0-	518	518	518	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	655	-0-	-1025	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	599	-0-	-1323	-0-	599	3			N	-0-					-0-
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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3195	-0-	-153	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
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-

ONEY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 123053 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7467 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
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-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGHES, DELLA WELL #: 8 RRCID -> 123055 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7392 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	2307	-0-	-33	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	2208	-0-	-210	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
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-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
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-

CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
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-

BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	941	-0-	-4609	-0-	941	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	5453	-0-	-282	-0-	5453	3			N	-0-					-0-
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-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	349	-0-	-551	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	1221	-0-	-515	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107

04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
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-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236

04	2190	X	1383	-0-	-807	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	220	-0-	-2043	-0-	220	3			N	-0-					-0-
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-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
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-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128

04	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
05	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
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-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 4 RRCID -> 137011 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7442 - 8121

04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1117	-0-	-1239	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	4152	-0-	-157	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
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-

GEORGE, J. T. WELL #: 5 RRCID -> 137765 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7408 - 8096

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-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028

04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
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-

GEORGE, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 137829 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8418 - 8648

04	780	N	650	-0-	-130	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

04	8130	X	6853	-0-	-1277	-0-	6853	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	6513	-0-	-741	-0-	6513	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1687	-0-	-328	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
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-

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687

04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3		N	-0-			-0-
05	1705	X	1229	-0-	-476	-0-	1229	3		N	-0-			-0-
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-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3		N	-0-			-0-
05	2976	N	2656	-0-	-320	-0-	2656	3		N	-0-			-0-
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-

COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
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-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3		N	-0-			-0-
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3		N	-0-			-0-
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-

PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3		N	-0-			-0-
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3		N	-0-			-0-
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-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3		N	-0-			-0-
05	5549	X	5088	-0-	-461	-0-	5088	3		N	-0-			-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3647	-0-	-373	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	3678	-0-	-848	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
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-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1969	-0-	-41	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1747	-0-	-578	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624

04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

04	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
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-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

04	2910	X	2153	-0-	-757	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	1936	-0-	-544	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
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-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120

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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
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-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 7 RRCID -> 175921 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 8625

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 176710 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7356 - 8350

04	3000	N	3087	-0-	87	87	3087	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	945	-0-	-295	-0-	945	3			N	-0-					-0-
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042

04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
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-

PEAL, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 179119 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639

04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
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-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. 053974
FREDERICK WELL #: 1 RRCID -> 233503 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10778 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					93
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1483	2	63	9	N	57					150
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

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		147	-0-	147	147	147	2			N	-0-					27
05	14B2 EXT		683	-0-	683	830	683	2			N	-0-					27
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

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					20
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					20
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

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
04	1830	N	1615	-0-	-215	-0-	1576	2	39	9	N	35					180
05	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	1662	2	35	9	N	32	2	8			210
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 152321 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10854 - 10990

04	900	N	715	-0-	-185	-0-	698	2	17	9	N	15					167
05	806	N	646	-0-	-160	-0-	640	2	6	9	N	5					172
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

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
WALKER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 146287 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10660 - 10770

04	1260	N	1136	-0-	-124	-0-	1067	3	69	9	N	63	4	8			189
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1122	3	72	9	N	65	189	1			65
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

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918

04	300	N	293	-0-	-7	-0-	18	1	275	2	N	-0-					8
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	2	N	-0-					8
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

SATTERWHITE WELL #: 1-L RRCID -> 150120 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10777 - 10850

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					18
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	7	1	102	2	N	-0-					18
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

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10885 - 10952

04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	35	1	535	2	N	-0-					5
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	38	1	544	2	N	3	3	8			5
							3	9									
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION 275740
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
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

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938

04	240	N	107	-0-	-133	-0-	36	1	71	2	N	-0-					74
05	155	N	13	-0-	-142	-0-	7	1	6	2	N	-0-					74
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

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

LARGO OIL COMPANY 486640
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 1X RRCID -> 140508 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10581 - 10691

04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

04	120	N	62	-0-	-58	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	1200	N	1056	-0-	-144	-0-	35	1	941	2	Y	73	74	1			27
							80	9									
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	40	1	1147	2	Y	71	69	1			29
							78	9									
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									

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	81	1	2200	2	Y	25	25	1			9
							28	9									
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	79	1	2262	2	Y	24	23	1			10
							26	9									
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									

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2207	-0-	-253	-0-	77	1	2109	2	Y	19	19	1			7
							21	9									
05	2511	N	2197	-0-	-314	-0-	74	1	2102	2	Y	19	18	1			8
							21	9									
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									

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145235 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10482 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	56	1	1529	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	43	1	1215	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
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									

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	EOM BALANCE
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	71	1	1939	2	Y	14	14	1	5
							15	9							
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	71	1	2032	2	Y	14	13	1	6
							15	9							
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							

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	EOM BALANCE
04	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	71	1	1947	2	Y	11	11	1	4
							12	9							
05	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	77	1	2178	2	Y	12	11	1	5
							13	9							
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							

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	EOM BALANCE
04	2700	X	1856	-0-	-844	-0-	65	1	1758	2	Y	30	31	1	11
							33	9							
05	2666	X	2058	-0-	-608	-0-	69	1	1956	2	Y	30	29	1	12
							33	9							
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							

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	EOM BALANCE
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	12	2	8	9	Y	7	7	1	3
05	93	N	31	-0-	-62	-0-	1	1	22	2	Y	7	7	1	3
							8	9							
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							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	92	1	2500	2	Y	-0-					-0-
05	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	92	1	2614	2	Y	-0-					-0-
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-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	49	1	1321	2	Y	-0-					-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	57	1	1624	2	Y	-0-					-0-
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-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	30	1	818	2	Y	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	32	1	903	2	Y	-0-					-0-
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-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149640 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1279	-0-	-101	-0-	44	1	1209	2	Y	24	24	1			9
							26	9									
05	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	41	1	1177	2	Y	24	23	1			10
							26	9									
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									

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	67	1	1812	2	Y	175	178	1			65
							193	9									
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	65	1	1851	2	Y	172	166	1			71
							189	9									
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									

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 #: 4 RRCID -> 150279 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10426 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	59	1	1601	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	62	1	1760	2	Y	-0-					-0-
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-

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	57	1	1560	2	Y	-0-					-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	50	1	1431	2	Y	-0-					-0-
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-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	54	1	1470	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	37	1	1040	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
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									

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	68	1	1856	2	Y	13	19	1			5
							14	9									
05	3100	N	3213	-0-	113	113	108	1	3075	2	Y	27	21	1			11
							30	9									
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									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	28	1	751	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	714	-0-	-30	-0-	24	1	690	2	Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868

04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	60	1	1626	2	Y	24	24	1			9
							26	9									
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	53	1	1515	2	Y	24	23	1			10
							26	9									
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									

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946

04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	51	1	1391	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1130	-0-	-265	-0-	38	1	1092	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530

04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	69	1	1881	2	Y	-0-					-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	57	1	1630	2	Y	-0-					-0-
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-

FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033

04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	43	1	1173	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	43	1	1220	2	Y	15	14	1			6
							17	9									
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									

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 #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10626 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	281	-0-	-559	-0-	10	1	271	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	732	-0-	-601	-0-	25	1	707	2	Y	-0-					-0-
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-

PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920

04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	109	1	2972	2	Y	73	74	1			27
							80	9									
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	110	1	3125	2	Y	73	70	1			30
							80	9									
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									

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870

04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	44	1	1206	2	Y	-0-					-0-
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	76	1	2151	2	Y	-0-					-0-
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-

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600

04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	84	1	2283	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	78	1	2218	2	Y	12	11	1			5
							13	9									
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									

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881

04	1350	N	890	-0-	-460	-0-	32	1	858	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4158	-0-	1058	1058	141	1	4017	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 154371 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10654 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
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-

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
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-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	113 98	1 9	3079	2	Y	89	90	1			33
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	113 96	1 9	3215	2	Y	87	84	1			36
06	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	112 85	1 9	3346	2	Y	77	76	1			37
07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	120 84	1 9	3293	2	Y	76	77	1			36
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	117 84	1 9	3319	2	Y	76	74	1			38
*09	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	87 74	1 9	2458	2	Y	67	77	1			28

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1082	-0-	-268	-0-	38	1	1044	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	622	-0-	-680	-0-	21	1	601	2	Y	-0-					-0-
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-

LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	62	1	1698	2	Y	-0-					-0-
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	57	1	1621	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	58	1	1576	2	Y	64	64	1			24
							70	9									
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	47	1	1345	2	Y	58	58	1			24
							64	9									
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									

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156009 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10630 - 10776

04	780	N	711	-0-	-69	-0-	25	1	686	2	Y	-0-					-0-
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	40	1	1140	2	Y	-0-					-0-
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-

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655

04	1950	N	1824	-0-	-126	-0-	234	1	1590	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1577	-0-	-283	-0-	198	1	1379	2	Y	-0-					-0-
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-

ROGERS, MIKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156140 COMPL. DATE 09/19/1995 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10409 - 10594

04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	64	1	435	2	Y	46					90
							51	9									
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	73	1	512	2	Y	44	92	1			42
							48	9									
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									

CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638

04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	46	1	320	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	130	-0-	-230	-0-	17	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	21	-0-	-351	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
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-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	146	1	994	2	Y	15					28
							17	9									
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	129	1	899	2	Y	17	29	1			16
							19	9									
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									

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	731	-0-	-319	-0-	25	1	680	2	Y	24	27	1			9
							26	9									
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	41	1	1175	2	Y	37	31	1			15
							41	9									
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									

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1082	-0-	-118	-0-	38	1	1044	2	Y	-0-					-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	44	1	1245	2	Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	61	1	1649	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	36	1	1012	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	1859	-0-	-811	-0-	66	1	1793	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	1808	-0-	-951	-0-	61	1	1747	2	Y	-0-					-0-
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-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	49	1	1325	2	Y	-0-					-0-
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	57	1	1619	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITE, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 158612 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10674 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	5	-0-	-595	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	180	1	1257	2	Y	-0-					-0-
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-

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	28	1	771	2	Y	102	102	1			38
							112	9									
05	775	N	646	-0-	-129	-0-	18	1	520	2	Y	98	96	1			40
							108	9									
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									

KEY, DOLLY BELL WELL #: 1 RRCID -> 160400 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	27	1	750	2	Y	31	31	1			12
							34	9									
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	29	1	834	2	Y	29	29	1			12
							32	9									
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									

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
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	Y	-0-			-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	Y	-0-			-0-
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-

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160972 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10762 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-			-0-
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-

ZEIGLER, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 163189 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10611 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	Y	-0-			-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	Y	-0-			-0-
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-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	264	1	1801	2	Y	-0-			-0-
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	206	1	1436	2	Y	-0-			-0-
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-

SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	240	N	154	-0-	-86	-0-	5	1	149	2	Y	-0-			-0-
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	6	1	158	2	Y	-0-			-0-
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-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	82	1	2242	2	Y	-0-			-0-
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	61	1	1743	2	Y	-0-			-0-
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-

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
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	2	Y	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	2	Y	-0-					-0-
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-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	74	1	2007	2	Y	-0-					-0-
05	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	101	1	2878	2	Y	-0-					-0-
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-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
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-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	4	1	101	2	Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175577 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10526 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	93	1	2522	2	Y	-0-					-0-
05	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	88	1	2508	2	Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12101	X	5361	-0-	-6740	-0-	190	1	5171	2	Y	-0-					-0-
05	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	183	1	5221	2	Y	-0-					-0-
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-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	74	1	2013	2	Y	-0-					-0-
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	75	1	2146	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
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-

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970

04	1110	N	967	-0-	-143	-0-	34	1	933	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	747	-0-	-431	-0-	25	1	722	2	Y	-0-					-0-
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-

SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614

04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	116	1	3156	2	Y	-0-					-0-
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	118	1	3353	2	Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881

04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	57	1	1553	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	59	1	1677	2	Y	12	11	1			5
							13	9									
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									

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933

04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	67	1	1833	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1201	-0-	-349	-0-	41	1	1160	2	Y	-0-					-0-
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-

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786

04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1108	-0-	-992	-0-	39	1	1058	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	77	1	2193	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
06	2010	N	1691	-0-	-319	-0-	54	1	1627	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	43	1	1174	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
08	2108	N	1478	-0-	-630	-0-	50	1	1417	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
09	1680	N	1226	-0-	-454	-0-	41	1	1175	2	Y	9	10	1			4
							10	9									

PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	483	-0-	-57	-0-	17	1	466	2	Y	-0-					-0-
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	52	1	1484	2	Y	-0-					-0-
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-

SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	50	1	1366	2	Y	25	25	1			9
							28	9									
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	61	1	1737	2	Y	24	23	1			10
							26	9									
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	62	1	1867	2	Y	21	21	1			10
							23	9									
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	64	1	1754	2	Y	21	21	1			10
							23	9									
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	83	1	2362	2	Y	22	21	1			11
							24	9									
*09	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	92	1	2626	2	Y	21	23	1			9
							23	9									

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	65	1	1765	2	Y	41	41	1			15
							45	9									
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	74	1	2111	2	Y	39	38	1			16
							43	9									
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	56	1	1668	2	Y	34	34	1			16
							37	9									
07	1767	N	1374	-0-	-393	-0-	47	1	1290	2	Y	34	34	1			16
							37	9									
08	1767	N	1170	-0-	-597	-0-	39	1	1094	2	Y	34	33	1			17
							37	9									
09	1710	N	1426	-0-	-284	-0-	47	1	1339	2	Y	36	38	1			15
							40	9									

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	59	1	1609	2	Y	-0-					-0-
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	78	1	2225	2	Y	-0-					-0-
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-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	84	1	2277	2	Y	-0-					-0-
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	80	1	2286	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	22 15	1 9	590	2	Y	14	14	1			5
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	23 15	1 9	653	2	Y	14	13	1			6
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	24 11	1 9	731	2	Y	10	11	1			5
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	26 12	1 9	715	2	Y	11	11	1			5
08	682	N	531	-0-	-151	-0-	18 13	1 9	500	2	Y	12	11	1			6
09	660	N	463	-0-	-197	-0-	15 13	1 9	435	2	Y	12	13	1			5

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191578 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10902 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2514	-0-	-96	-0-	322	1	2192	2	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2241	-0-	-456	-0-	281	1	1960	2	Y	-0-					-0-
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-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1725	-0-	-255	-0-	61	1	1664	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1705	-0-	-217	-0-	58	1	1647	2	Y	-0-					-0-
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-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2148	-0-	-372	-0-	76	1	2072	2	Y	-0-					-0-
05	2542	X	2260	-0-	-282	-0-	77	1	2183	2	Y	-0-					-0-
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-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	301	-0-	-179	-0-	11	1	290	2	Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	11	1	320	2	Y	-0-					-0-
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-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2228	-0-	-112	-0-	79	1	2149	2	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2334	-0-	-84	-0-	79	1	2255	2	Y	-0-					-0-
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-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	106	1	2891	2	Y	-0-					-0-
05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	103	1	2938	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
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-

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 #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	15	1	415	2	Y	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	21	1	584	2	Y	-0-					-0-
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-

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	82	1	2240	2	Y	-0-					-0-
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	85	1	2415	2	Y	-0-					-0-
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-

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704

04	2280	N	2253	-0-	-27	-0-	80	1	2173	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2281	-0-	-168	-0-	77	1	2204	2	Y	-0-					-0-
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-

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 195564 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10665 - 10793

04	630	N	573	-0-	-57	-0-	20	1	553	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	347	-0-	-211	-0-	12	1	335	2	Y	-0-					-0-
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-

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672

04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	26	1	716	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
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-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854

04	2310	N	2228	-0-	-82	-0-	65 386	1 9	1777	2	Y	351	355	1			131
05	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	63 376	1 9	1783	2	Y	342	332	1			141
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	60 337	1 9	1796	2	Y	306	301	1			146
07	2294	N	2078	-0-	-216	-0-	61 332	1 9	1685	2	Y	302	307	1			141
08	2232	N	2062	-0-	-170	-0-	59 343	1 9	1660	2	Y	312	298	1			155
09	2190	N	2018	-0-	-172	-0-	57 344	1 9	1617	2	Y	313	338	1			130

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	65	1	1780	2	Y	38	39	1			14
							42	9									
05	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	58	1	1641	2	Y	39	37	1			16
							43	9									
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									

SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	33	1	892	2	Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	11	1	325	2	Y	-0-					-0-
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-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198109 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10710 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
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-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	1426	-0-	-824	-0-	50	1	1369	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	61	1	1734	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
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									

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	70	1	1896	2	Y	26	26	1			10
							29	9									
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	80	1	2280	2	Y	24	24	1			10
							26	9									
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									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	59	1	1611	2	Y	-0-					-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	57	1	1630	2	Y	-0-					-0-
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-

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	54	1	1458	2	Y	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	53	1	1522	2	Y	-0-					-0-
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-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					-0-
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-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	103	1	2813	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2299	-0-	-429	-0-	78	1	2221	2	Y	-0-					-0-
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-

AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	57	1	1544	2	Y	26	26	1			10
							29	9									
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	60	1	1697	2	Y	24	24	1			10
							26	9									
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									

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	647	-0-	-133	-0-	23	1	624	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	338	-0-	-468	-0-	11	1	327	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

SMITH, MAUD WELL #: 10 RRCID -> 202329 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10828 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	10	1	263	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	246	-0-	-64	-0-	8	1	238	2	Y	-0-					-0-
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-

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

04	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	46	1	1259	2	Y	20	20	1			7
							22	9									
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	46	1	1300	2	Y	19	18	1			8
							21	9									
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									

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701

04	1440	N	957	-0-	-483	-0-	33	1	898	2	Y	24	24	1			9
							26	9									
05	1488	N	896	-0-	-592	-0-	30	1	840	2	Y	24	23	1			10
							26	9									
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									

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828

04	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	46	1	1259	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1240	-0-	-186	-0-	42	1	1198	2	Y	-0-					-0-
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-

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668

04	3570	X	2235	-0-	-1335	-0-	79	1	2141	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
05	3534	X	2808	-0-	-726	-0-	95	1	2699	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
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									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

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
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	64	1	1746	2	Y	49	50	1			18
							54	9									
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	61	1	1728	2	Y	49	47	1			20
							54	9									
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									

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	52	1	1427	2	Y	22	22	1			8
							24	9									
05	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	50	1	1409	2	Y	22	21	1			9
							24	9									
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									

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
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	66	1	1804	2	Y	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	65	1	1849	2	Y	-0-					-0-
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-

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	1517	-0-	-613	-0-	52	1	1423	2	Y	38	39	1			14
							42	9									
05	2201	X	1685	-0-	-516	-0-	56	1	1588	2	Y	37	36	1			15
							41	9									
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									

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2729	-0-	-631	-0-	97	1	2632	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3148	-0-	-324	-0-	107	1	3041	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2736	-0-	-444	-0-	97	1	2639	2	Y	-0-					-0-
05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	114	1	3247	2	Y	-0-					-0-
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-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	60	1	1636	2	Y	-0-					-0-
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	57	1	1614	2	Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	51	1	1392	2	Y	-0-					-0-
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	52	1	1482	2	Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 8 RRCID -> 213150 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10632 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
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-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2249	-0-	-31	-0-	80	1	2169	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2258	-0-	-191	-0-	77	1	2181	2	Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 7 RRCID -> 213680 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 11179 PERF.10911 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	415	1	2824	2	Y	22					40
							24	9									
05	3317	X	3129	-0-	-188	-0-	389	1	2715	2	Y	23	41	1			22
							25	9									
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									

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779

04	2190	N	2140	-0-	-50	-0-	75	1	2054	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
05	2232	N	2053	-0-	-179	-0-	69	1	1973	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
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									

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704

04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	317	1	2160	2	Y	18					33
							20	9									
05	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	354	1	2469	2	Y	19	34	1			18
							21	9									
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									

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720

04	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	58	1	1584	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	59	1	1669	2	Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 10776

04	3270	X	2736	-0-	-534	-0-	97	1	2639	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2904	-0-	-320	-0-	99	1	2805	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	2629	-0-	-1301	-0-	93	1	2536	2	Y	-0-					-0-
05	4061	X	2672	-0-	-1389	-0-	91	1	2581	2	Y	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10682 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	65	1	1780	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	63	1	1783	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
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									

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	50	1	1357	2	Y	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	26	1	751	2	Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	66	1	1792	2	Y	-0-					-0-
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	63	1	1790	2	Y	-0-					-0-
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-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	89	1	2427	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
05	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	90	1	2574	2	Y	14	13	1			6
							15	9									
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									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	60	1	1635	2	Y	25	25	1			9
							28	9									
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	58	1	1642	2	Y	24	23	1			10
							26	9									
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									

KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1595	-0-	-445	-0-	54	1	1479	2	Y	56	57	1			21
							62	9									
05	2108	N	2020	-0-	-88	-0-	66	1	1893	2	Y	55	53	1			23
							61	9									
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									

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2763	-0-	-87	-0-	97	1	2645	2	Y	19	20	1			7
							21	9									
05	2945	X	2672	-0-	-273	-0-	90	1	2560	2	Y	20	19	1			8
							22	9									
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									

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	56	1	1516	2	Y	46	46	1			17
							51	9									
05	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	57	1	1626	2	Y	44	43	1			18
							48	9									
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									

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 #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	61	1	1664	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	31	1	869	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
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									

PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	46	1	1251	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
05	1395	N	1169	-0-	-226	-0-	39	1	1116	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
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									

AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	42	1	1135	2	Y	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	41	1	1179	2	Y	-0-					-0-
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-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	60	1	1638	2	Y	26	26	1			10
							29	9									
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	64	1	1812	2	Y	25	25	1			10
							28	9									
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									

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1871	-0-	-139	-0-	66	1	1805	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1535	-0-	-511	-0-	52	1	1483	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1364	-0-	-106	-0-	48	1	1316	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	46	1	1315	2	Y	-0-					-0-
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-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1319	-0-	-121	-0-	47	1	1272	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	52	1	1471	2	Y	-0-					-0-
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-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	78	1	2138	2	Y	35	35	1			13
							39	9									
05	2480	N	2356	-0-	-124	-0-	79	1	2241	2	Y	33	32	1			14
							36	9									
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									

SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2943	-0-	-297	-0-	104	1	2839	2	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2969	-0-	-100	-0-	101	1	2868	2	Y	-0-					-0-
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-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2752	-0-	-398	-0-	95	1	2583	2	Y	67	67	1			25
							74	9									
05	3131	X	2774	-0-	-357	-0-	92	1	2610	2	Y	65	63	1			27
							72	9									
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									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	84	1	2283	2	Y	-0-					-0-
05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	97	1	2774	2	Y	-0-					-0-
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-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937

04	2370	N	2307	-0-	-63	-0-	82	1	2225	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2328	-0-	-152	-0-	79	1	2249	2	Y	-0-					-0-
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-

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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

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-

MARATHON OIL COMPANY 525380
HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ROZELLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162157 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9570 - 10414

04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	90	1	310	2	N	-0-					20
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	93	1	300	2	N	-0-					20
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

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					72
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					72
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

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROZELLE, RALPH GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 234915 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	663	-0-	-777	-0-	663	2			N	-0-	3	1			-0-
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
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-

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	1585	-0-	-2045	-0-	1584	2	1	9	N	1					14
05	3751	X	1843	-0-	-1908	-0-	1843	2			N	-0-					14
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-	1	3			55

HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					5
05	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					5
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-					4

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 214178 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9776 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					60
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					60
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	NO RPT	-0-	-1440	-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

04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-120	-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

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARTLE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 207856 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8810 - 8914

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-

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

04	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12337	2	1	9	Y	1	8	1			-0-
05	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	11952	2			Y	-0-					-0-
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

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

04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1304	2	4	9	N	4					245
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					245
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	9	-0-	-141	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
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-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	28	-0-	28	28	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	12	-0-	12	40	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168097 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9845 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	241	1	2284	2	Y	-0-					-0-
05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	279	1	2340	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	15	1	140	2	Y	-0-					60
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	22	1	182	2	Y	-0-					60
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

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	41	-0-	-199	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	Y	-0-					-0-
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	22	1	206	2	Y	-0-					44
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	224	2	Y	-0-					44
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

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	31	1	296	2	Y	-0-					68
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	37	1	314	2	Y	-0-					68
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1524	-0-	-6	-0-	1523	2	1	9	N	1	1	8			9
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					9
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2291	2	1	9	N	1	1	8			44
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					44
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

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
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	258	1	1070	2	N	1	1	8			110
							1	9									
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	289	1	1208	2	N	-0-					110
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

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
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1552	2	1	9	N	1	1	8			27
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					27
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

JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	278	1	1161	2	N	-0-					105
05	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	289	1	1151	2	N	-0-					105
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

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	1467	2	1	9	N	1	1	8			97
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					97
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

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					17
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					17
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10109 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	2			N	-0-			16
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			16
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

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

TEMPLE-INLAND A WELL #: 1 RRCID -> 177465 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10013 - 10967

04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	196	1	3013	2	Y	-0-			25
05	3317	X	3299	-0-	-18	-0-	214	1	3085	2	Y	-0-			25
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

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60

TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152

04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	75	1	1151	2	Y	-0-			60
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	82	1	1187	2	Y	-0-			60
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HOOVER, R.M. WELL #: 1 RRCID -> 083383 COMPL. DATE 04/09/1979 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10322 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					11
05	434	N	107	-0-	-327	-0-	107	2			N	-0-					11
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

SHARTLE, THOMAS H. WELL #: 2-L RRCID -> 145475 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10270 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					52
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					52
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

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					45
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					45
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

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROZELLE "A" WELL #: 1-T RRCID -> 160336 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9738 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY 525380
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	1122	2	12	9	N	11	90	1			65
05	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1103	2	14	9	N	13					78
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3341	2	1	9	Y	1	8	1			-0-
05	3162	X	3152	-0-	-10	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-
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-

WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DIXON "C" WELL #: 1 RRCID -> 093719 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10052 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					13
05	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-					13
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	885	N	885	-0-	-0-	-0-	883	2	2	9	N	2					13

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXON "C" WELL #: 2 RRCID -> 108322 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10164 - 10174

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
07	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-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					7
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					7
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-					5

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

04	2790	N	2697	-0-	-93	-0-	2679	2	18	9	N	16					25
05	2852	N	2740	-0-	-112	-0-	2738	2	2	9	N	2					27
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	2610	N	-0-	-0-	-2610	-0-					N	1					44

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
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-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452

04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	4025	-0-	-129	-0-	4025	2			Y	-0-					-0-
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-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554

04	2730	X	2470	-0-	-260	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
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

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 #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	1117	2			N	-0-					24
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					24
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					22

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2716	-0-	-164	-0-	2716	2			N	-0-					15
05	2976	X	2741	-0-	-235	-0-	2741	2			N	-0-					15
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-					10

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2603	-0-	-277	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2656	-0-	-103	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
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

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2410	2	24	9	N	22					31
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					31
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

DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3435	-0-	-195	-0-	3433	2	2	9	Y	2					67
05	3751	X	3507	-0-	-244	-0-	3500	2	7	9	Y	6					73
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

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 #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2699	2	14	9	Y	13	77	1			3
05	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			Y	-0-					3
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150

04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1703	2	46	9	Y	42					74
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					74
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	1	3	3

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746

04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					14
05	2573	N	2533	-0-	-40	-0-	2531	2	2	9	N	2					16
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

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	7					7
09	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

04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					3
05	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					3
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574

04	5700	X	5362	-0-	-338	-0-	5353	2	9	9	Y	8					63
05	5890	X	5228	-0-	-662	-0-	5219	2	9	9	Y	8					71
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

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458

04	3030	X	2670	-0-	-360	-0-	2670	2			Y	-0-					7
05	2945	X	2708	-0-	-237	-0-	2708	2			Y	-0-					7
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

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 #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2377	2	10	9	Y	9	61	1			2
05	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					2
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	807	-0-	-33	-0-	805	2	2	9	N	2					32
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					32
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	1944	-0-	-246	-0-	1933	2	11	9	N	10	99	1			19
05	2263	N	2087	-0-	-176	-0-	2073	2	14	9	N	13					32
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3984	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-
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

ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	612	-0-	-138	-0-	612	2			N	-0-					73
05	713	N	367	-0-	-346	-0-	367	2			N	-0-					73
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2876	-0-	-514	-0-	2876	2			N	-0-					62
05	3224	X	2826	-0-	-398	-0-	2826	2			N	-0-					62
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9863 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2126	-0-	-34	-0-	2126	2			N	-0-					20
05	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	2199	2			N	-0-					20
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-					19

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					18
05	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					18
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3213	2	4	9	Y	4					7
05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			Y	-0-					7
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-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3695	2	4	9	Y	4					7
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			Y	-0-					7
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-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1265	-0-	-145	-0-	1264	2	1	9	Y	1					7
05	1457	N	1283	-0-	-174	-0-	1283	2			Y	-0-					7
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	720	-0-	-480	-0-	719	2	1	9	Y	1	1	3			17

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2747	-0-	-313	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2695	-0-	-467	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
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					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		758	-0-	758	2188	758	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		406	-0-	406	2594	406	2			Y	-0-					-0-
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816

04	3390	X	3141	-0-	-249	-0-	3138	2	3	9	Y	3					62
05	3379	X	3220	-0-	-159	-0-	3217	2	3	9	Y	3					65
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

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

04	1380	N	1150	-0-	-230	-0-	1150	2			N	-0-					10
05	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	1277	2			N	-0-					10
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					8

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590

04	2250	X	1860	-0-	-390	-0-	1859	2	1	9	Y	1	14	1			-0-
05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			Y	-0-					-0-
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

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

04	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1413	2	2	9	Y	2	15	1			-0-
05	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

04	2400	X	1472	-0-	-928	-0-	1472	2			Y	-0-					59
05	2449	X	1438	-0-	-1011	-0-	1437	2	1	9	Y	1					60
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-	1	3			107

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722

04	2310	X	2236	-0-	-74	-0-	2236	2			N	-0-					76
05	2356	X	2296	-0-	-60	-0-	2296	2			N	-0-					76
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-	1	3			71

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10098 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3431	-0-	-319	-0-	3430	2	1	9	N	1					55
05	3720	X	3515	-0-	-205	-0-	3513	2	2	9	N	2					57
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

DIXON "C" WELL #: 3 RRCID -> 223705 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	1544	2			N	-0-					17
05	1674	N	1551	-0-	-123	-0-	1551	2			N	-0-					17
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-					7

ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
09		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
04	2550	N	2393	-0-	-157	-0-	2393	2			N	-0-					34
05	2480	N	2431	-0-	-49	-0-	2431	2			N	-0-					34
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-					29

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					156
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					156
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	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-	1	3			26

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
DIXON "A" WELL #: 4 RRCID -> 230046 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-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

WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. 931631
DECKER, E.M. WELL #: 1 RRCID -> 218721 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10306 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	224	-0-	-2776	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	307	-0-	-2793	-0-	307	2			N	-0-					-0-
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-

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2037	-0-	-350	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
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-

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1855	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	89	-0-	-421	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1069	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. //CONT.// 931631
DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2737	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1037	-0-	-1963	16309	1037	2			N	-0-					-0-
05	17496	X	1187	-0-	-16309	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
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-

LANDRUM, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 226410 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10632 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
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-

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	234	-0-	-1596	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	563	-0-	-1297	-0-	563	2			N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	154	-0-	-86	-0-	10	1	144	2	Y	-0-	8	1			4
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	Y	-0-					4
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

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2855	-0-	-235	-0-	185	1	2670	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2924	-0-	-269	-0-	171	1	2753	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 089999 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 10842 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

04	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	2			N	-0-					9
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					9
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

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					14
05	1922	N	1613	-0-	-309	-0-	1613	2			N	-0-					14
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

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	188	1	2709	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2775	-0-	-139	-0-	162	1	2613	2	Y	-0-					-0-
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-

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 100378 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9913 - 10397

04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	64	1	928	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	970	-0-	-84	-0-	57	1	913	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10159 - 10743

04	1890	N	1811	-0-	-79	-0-	117	1	1694	2	Y	-0-					-0-
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	110	1	1777	2	Y	-0-					-0-
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-

GARDINER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 130777 COMPL. DATE 05/01/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9932 - 10443

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132785 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9892 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	942	-0-	-108	-0-	942	2			N	-0-					207
05	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	2			N	-0-					207
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

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2126	-0-	-1294	-0-	138	1	1988	2	Y	-0-	4	1			7
05	3193	X	1772	-0-	-1421	-0-	104	1	1668	2	Y	-0-					7
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

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
04	1860	N	1302	-0-	-558	-0-	84	1	1217	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1612	N	1368	-0-	-244	-0-	80	1	1288	2	Y	-0-					1
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

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		221	-0-	221	347	4	1	63	2	Y	140	99	1			101
							154	9									
05	14B DENY		162	-0-	162	509	2	1	38	2	Y	111					212
							122	9									
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

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	251	2	Y	-0-	8	1			4
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	477	2	Y	-0-					4
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

LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	82	1	1185	2	Y	-0-	8	1			9
05	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	69	1	1119	2	Y	-0-					9
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	198	1	2859	2	Y	-0-	1	1			1
05	3565	X	3014	-0-	-551	-0-	176	1	2838	2	Y	-0-					1
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

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	158	1	2288	2	Y	-0-	8	1			4
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	151	1	2428	2	Y	-0-					4
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

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	87	1	1263	2	Y	-0-	8	1			11
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	96	1	1546	2	Y	-0-					11
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

LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	709	-0-	-97	-0-	41	1	668	2	Y	-0-					-0-
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-

LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2879	-0-	-91	-0-	186	1	2693	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3069	X	3005	-0-	-64	-0-	176	1	2829	2	Y	-0-					-0-
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-

GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2783	-0-	-307	-0-	180	1	2603	2	Y	-0-	8	1			9
05	3193	X	2080	-0-	-1113	-0-	122	1	1958	2	Y	-0-					9
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

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	250	1	3605	2	Y	-0-	8	1			5
05	3875	X	3786	-0-	-89	-0-	221	1	3565	2	Y	-0-					5
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	21	1	305	2	Y	-0-	8	1			5
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	64	1	1023	2	Y	-0-					5
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

GARDINER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169315 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9948 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	Y	-0-	5	1			9
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	39	1	623	2	Y	-0-					9
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

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180153 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9964 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	118	1	1697	2	Y	-0-					3
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	116	1	1863	2	Y	-0-					3
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

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	79	1	1142	2	Y	-0-	8	1			6
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	79	1	1274	2	Y	-0-					6
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

GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2426	-0-	-154	-0-	157	1	2269	2	Y	-0-					1
05	2666	X	2395	-0-	-271	-0-	140	1	2255	2	Y	-0-					1
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

GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3469	-0-	-71	-0-	225 1	1 9	3243	2	Y	1	2	1			3
05	3658	X	3479	-0-	-179	-0-	203	1	3276	2	Y	-0-					3
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	5278	-0-	2278	6004	342	1 1 9	4935	2	Y	1	1	1			3
05	3100	N	4742	-0-	1642	7646	277	1	4465	2	Y	-0-					3
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

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3154	-0-	-56	-0-	204	1	2950	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3220	-0-	-97	-0-	188	1	3032	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3128	-0-	-232	-0-	203	1	2925	2	Y	-0-					3
05	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	219	1	3521	2	Y	-0-					3
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

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION 275740
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 4 RRCID -> 188097 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 7592 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-					188
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					188
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

TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	407	2	35	9	N	32					140
05	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-					140
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	1	8			141

BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	466	X	466	-0-	-0-	-0-	459	2	7	9	N	6	1	8			80
05	546	X	546	-0-	-0-	-0-	544	2	2	9	N	2	2	8			80
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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2852	2	11	9	N	10					90
05	2914	N	2721	-0-	-193	-0-	2618	2	103	9	N	94	174	1			10
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	2806	-0-	-44	-0-	2800	2	6	9	N	5					100

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2249	2	23	9	N	21	1	8			64
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2259	2	19	9	N	17	1	8			80
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1312	-0-	-428	-0-	1306	2	6	9	N	5					102
05	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	1195	2	3	9	N	3	1	8			104
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

FOREST OIL CORPORATION 275740
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	1754	2	2	9	N	2					99
05	2263	N	1882	-0-	-381	-0-	1843	2	39	9	N	35	22	8			112
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	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					131

TOLAR WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3358	X	3045	-0-	-313	-0-	203	1	2836	2	N	5					91
							6	9									
05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	241	1	3024	2	N	7	3	8			95
							8	9									
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									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	710	1	2038	2	N	5					40
							6	9									
05	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	734	1	1955	2	N	37	18	8			59
							41	9									
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									

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	1418	-0-	-1372	-0-	1407	2	11	9	N	10					90
05	2356	X	1737	-0-	-619	-0-	1719	2	18	9	N	16	8	8			98
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10590	X	8843	-0-	-1747	-0-	8821	2	22	9	N	20					148
05	10943	X	5844	-0-	-5099	-0-	5821	2	23	9	N	21	99	1	4	8	66
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

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1813	-0-	-17	-0-	1804	2	9	9	N	8					54
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1918	2	9	9	N	8	4	8			58
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

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13710	X	12219	-0-	-1491	-0-	12187	2	32	9	N	29					158
05	14136	X	13051	-0-	-1085	-0-	13030	2	21	9	N	19	8	8			169
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

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39330	X	33024	-0-	-6306	-0-	32829	2	195	9	N	177	337	1			146
05	40641	X	32964	-0-	-7677	-0-	32655	2	309	9	N	281	190	1	124	8	113
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	NO RPT	-0-	-32100	-0-					N	NO RPT					89

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CULVER, G.W. GU WELL #: B 2 RRCID -> 208445 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9336 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					100
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					100
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	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
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					120
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					120
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
04	28650	X	24993	-0-	-3657	-0-	24652	2	341	9	N	310	369	1	13	8	155
05	29605	X	24494	-0-	-5111	-0-	24161	2	333	9	N	303	357	1	6	8	95
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

J-W OPERATING CO. 427960
TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	N	2508	-0-	-312	-0-	2496	2	12	9	N	11					87
05	2852	N	2778	-0-	-74	-0-	2766	2	12	9	N	11	3	8			95
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6660	X	5942	-0-	-718	-0-	5914	2	28	9	N	25					87
05	6882	X	6139	-0-	-743	-0-	6117	2	22	9	N	20	2	8			105
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

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
04	20850	X	17043	-0-	-3807	-0-	16903	2	140	9	N	127					177
05	21328	X	18227	-0-	-3101	-0-	18059	2	168	9	N	153	194	1	11	8	125
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

WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22320	X	17446	-0-	-4874	-0-	17285	2	161	9	N	146					178
05	22103	X	18253	-0-	-3850	-0-	18067	2	186	9	N	169	193	1	7	8	147
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24810	X	19305	-0-	-5505	-0-	19206	2	99	9	N	90					247
05	24645	X	20669	-0-	-3976	-0-	20501	2	168	9	N	153	194	1	23	8	183
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

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
LE TOURNEAU WELL #: 1 RRCID -> 235932 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10436 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					102
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

DICKSON, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 236136 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10467 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	85	1	679	3	N	-0-					102
05	1426	N	1082	-0-	-344	-0-	179	1	903	3	N	-0-					102
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

SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242483 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	210	-0-	-240	-0-	210	3			N	-0-					152
05	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-					152
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

DICKSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 246312 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9714 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	172	1	1600	3	N	-0-					134
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	327	1	1649	3	N	-0-					134
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

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
04	1650	X	1128	-0-	-522	-0-	1128	2			Y	-0-					117
05	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2066	3	1	9	Y	1					118
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	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					122

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	239	-0-	-61	-0-	238	2	1	9	Y	1					141
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	590	2	1	9	Y	1					142
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	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					145

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1070	-0-	-130	-0-	1069	2	1	9	Y	1					335
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2362	2	1	9	Y	1					336
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	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					343

FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	475	-0-	-185	-0-	475	2			Y	-0-					169
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	827	2	1	9	Y	1					170
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	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					174

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
04	3150	X	2594	-0-	-556	-0-	90	1	2456	2	Y	44	45	1			16
							48	9									
05	3317	X	2496	-0-	-821	-0-	83	1	2366	2	Y	43	41	1			18
							47	9									
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									

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	3	1	9	N	1					71
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	338	3	2	9	N	2					73
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

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3460	3	29	9	N	26	122	1			23
05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3583	3	62	9	N	56					79
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

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
04	5400	X	3918	-0-	-1482	-0-	3777	3	141	9	N	128	130	1			33
05	5580	X	3837	-0-	-1743	-0-	3760	3	77	9	N	70					103
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

SIGMON PRODUCTION COMPANY, INC. 780278
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	552						Y	NO RPT					230
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	552						Y	NO RPT					230
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	552						Y	NO RPT					230
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	552						Y	NO RPT					230
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	552						Y	NO RPT					230
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	552						Y	NO RPT					230

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2093						Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2093						Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2093						Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2093						Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2093						Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2093						Y	NO RPT					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8516						Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8516						Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8516						Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8516						Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8516						Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8516						Y	NO RPT					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4081						Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4081						Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4081						Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4081						Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4081						Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4081						Y	NO RPT					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2054						Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2054						Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2054						Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2054						Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2054						Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2054						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 #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14190					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14190					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14190					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14190					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14190					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14190					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

04	3120	X	2688	-0-	-432	-0-	12	1	2653	2	N	21					190
							23	9									
05	3224	X	2609	-0-	-615	-0-	11	1	2581	2	N	15					205
							17	9									
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									

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676

04	3210	X	3031	-0-	-179	-0-	3006	3	25	9	N	23	190	1			63
05	3286	X	3085	-0-	-201	-0-	3050	3	35	9	N	32					95
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

CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720

04	11760	X	10605	-0-	-1155	-0-	10472	3	133	9	N	121	177	1	29	8	90
05	11904	X	10623	-0-	-1281	-0-	10542	3	81	9	N	74	22	8			142
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

XTO ENERGY INC. 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5340	X	3627	-0-	-1713	-0-	3627	3			Y	-0-					17
05	4588	X	2538	-0-	-2050	-0-	2520	3	18	9	Y	16					33
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3414	-0-	-186	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506

04	3150	X	3035	-0-	-115	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3237	-0-	-49	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380

04	4110	X	3518	-0-	-592	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3714	-0-	-533	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

04	2550	X	2504	-0-	-46	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2620	-0-	-77	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498

04	3180	X	2540	-0-	-640	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3149	-0-	-137	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

04	660	N	249	-0-	-411	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036

04	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2548	-0-	-149	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 173965 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7998 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	2394	-0-	-1746	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3808	-0-	-253	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486

04	3780	X	3597	-0-	-183	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3598	-0-	-246	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616

04	5520	X	5159	-0-	-361	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	4558	-0-	-1146	-0-	4558	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

04	3390	X	3247	-0-	-143	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

04	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
05	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3881	-0-	-87	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490

04	690	X	604	-0-	-86	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	651	X	498	-0-	-153	-0-	498	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2651	-0-	-19	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2685	-0-	-167	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
05	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4205	-0-	-445	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4405	-0-	-183	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	3			N	-0-					-0-
05	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	3034	-0-	-116	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3194	-0-	-30	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	2404	-0-	-1466	-0-	127	1	2277	2	Y	-0-					95
05	2945	X	2591	-0-	-354	-0-	128	1	2328	2	Y	123	175	1			43
							135	9									
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

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	6156	-0-	-199	-0-	6156	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
05	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
05	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	3926	-0-	-2014	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	4190	-0-	-1173	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3061	-0-	-1139	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	1536	-0-	-2804	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
05	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	4437	-0-	-33	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4610	-0-	-9	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	3			N	-0-					-0-
05	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3247	-0-	-263	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3330	-0-	-297	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	1931	-0-	-1099	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	1820	-0-	-1218	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	3			N	-0-					-0-
05	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	4448	-0-	-892	-0-	4448	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	4917	-0-	-601	-0-	4917	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3215	-0-	-565	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3150	-0-	-756	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	1600	-0-	-230	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
05	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4701	-0-	-339	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4576	-0-	-632	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467

04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

04	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

04	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	3			N	-0-					-0-
05	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

04	5610	X	5525	-0-	-85	-0-	5525	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5707	-0-	-431	-0-	5707	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528

04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4596	-0-	-54	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	3			N	-0-					-0-
05	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
05	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	3021	-0-	-99	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3120	-0-	-104	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4375	-0-	-665	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4472	-0-	-581	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3460	-0-	-110	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3543	-0-	-115	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	4951	-0-	-509	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	5043	-0-	-847	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	4080	-0-	-210	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1114	-0-	-206	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1285	-0-	-203	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
05	5642	X	5022	-0-	-620	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	6134	-0-	-736	-0-	6134	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6213	-0-	-886	-0-	6213	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7530	X	7178	-0-	-352	-0-	7178	3			N	-0-					-0-
05	7781	X	7254	-0-	-527	-0-	7254	3			N	-0-					-0-
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-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	1442	-0-	-148	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
05	1643	X	956	-0-	-687	-0-	956	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3540	-0-	-150	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	2671	-0-	-839	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2629	-0-	-285	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
05	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	3			N	-0-					-0-
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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	3976	-0-	-1424	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	4578	-0-	-1002	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
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-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	4867	-0-	-443	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	4866	-0-	-621	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	4636	-0-	-314	-0-	4636	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	4520	-0-	-595	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	N	2184	-0-	-486	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	1761	-0-	-1060	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
05	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	4731	-0-	-1659	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	5000	-0-	-1448	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	5190	X	4923	-0-	-267	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	4739	-0-	-624	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	13230	X	12041	-0-	-1189	-0-	11923	3	118	9	Y	107	101	1			159
05	13609	X	12374	-0-	-1235	-0-	12183	3	191	9	Y	174	214	1			119
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

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	4295	-0-	-45	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
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-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

04	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7727	3	70	9	Y	64	77	1			103
05	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7720	3	96	9	Y	87	130	1			60
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

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

04	4440	X	4354	-0-	-86	-0-	4336	3	18	9	Y	16					17
05	4588	X	2535	-0-	-2053	-0-	2514	3	21	9	Y	19	23	1			13
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

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

04	5910	X	5650	-0-	-260	-0-	5648	3	2	9	Y	2	2	1			4
05	6107	X	5769	-0-	-338	-0-	5760	3	9	9	Y	8	6	1			6
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

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

04	5130	X	4728	-0-	-402	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	4321	-0-	-1197	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
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-

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

04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	632	2	7	9	Y	6	1	8			115
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	530	2	17	9	Y	15					130
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGREDE "A" WELL #: 1 RRCID -> 153840 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10686 - 10786

04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	928	2	2	9	N	2					122
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1528	2	3	9	N	3					125
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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10712 - 10797

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797

04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	265	-0-	-231	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
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-

CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794

04	540	N	396	-0-	-144	-0-	395	2	1	9	N	1					28
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	482	2	2	9	N	2					30
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

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730

04	480	N	226	-0-	-254	-0-	226	2			N	-0-					170
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					170
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					102
05	279	N	14	-0-	-265	-0-	13	2	1	9	N	1	1	8			102
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

CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710

04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1992	2	2	9	N	2	2	8			189
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					189
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

C. W. RESOURCES, INC. 121085
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019

04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
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-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10884 - 10948

04	2220	N	1849	-0-	-371	-0-	1836	2	13	9	N	12					152
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2143	2	13	9	N	12					164
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

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201000 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10682

04	2790	N	2614	-0-	-176	-0-	2596	2	18	9	N	16					167
05	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2858	2	47	9	N	43	176	1			34
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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646

04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2165	2	11	9	Y	10					67
05	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	1770	2	63	9	Y	57					124
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2471	2	2	9	Y	2					59
05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2585	2	6	9	Y	5					64
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

CHISOS, LTD. 149421
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1031	2	9	9	Y	8					16
05	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1040	2	2	9	Y	2					18
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

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1805	2	15	9	Y	14					24
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1946	2	4	9	Y	4					28
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

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2275	2	20	9	Y	18					31
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2351	2	4	9	Y	4					35
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

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147815 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10580 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2043	2	18	9	Y	16					29
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2064	2	4	9	Y	4					33
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2010	2	17	9	Y	15					29
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1828	2	4	9	Y	4					33
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

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
04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3339	2	19	9	N	17					124
05	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4251	2	18	9	N	16	1	8			139
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

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
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					100
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					100
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					187
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-	187	1			-0-
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

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		1159	-0-	1159	1159	1135	2	24	9	N	22					22
05	14B2 EXT		1118	-0-	1118	2277	1118	2			N	-0-					22
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 149312 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10582 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6570	X	5132	-0-	-1438	-0-	5051	2	81	9	N	74					296
05	6789	X	5346	-0-	-1443	-0-	5334	2	12	9	N	11					307
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

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 152649 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10564 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	N	2629	-0-	-251	-0-	2626	2	3	9	N	3					78
05	1860	N	42	-0-	-1818	-0-	42	2			N	-0-					78
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

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1642	2	3	9	N	3					150
05	2387	N	1238	-0-	-1149	-0-	1238	2			N	-0-					150
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

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4172	-0-	1172	1172	4141	2	31	9	N	28					202
05	1825	N	653	-0-	-1172	-0-	629	2	24	9	N	22					224
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

CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 155636 COMPL. DATE 06/18/1995 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10530 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	2			N	-0-					154
05	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	2			N	-0-					154
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

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 156890 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10532 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					204
05	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					204
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337

CASTLEBERRY WELL #: 10 RRCID -> 162487 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10521 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					82
05	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					82
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

CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	933	2	4	9	N	4					346
05	1488	N	1072	-0-	-416	-0-	1069	2	3	9	N	3					349
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

FLEWELLEN WELL #: 6 RRCID -> 164586 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10539 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2153	2	12	9	N	11					38
05	2046	N	1680	-0-	-366	-0-	1678	2	2	9	N	2					40
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

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					132
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
*09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					132

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 171658 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10534 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	601	-0-	-569	-0-	601	2			N	-0-					25
05	930	N	442	-0-	-488	-0-	442	2			N	-0-					25
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

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1124	-0-	-316	-0-	1082	2	42	9	N	38					222
05	1488	N	1014	-0-	-474	-0-	973	2	41	9	N	37					259
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3096	-0-	-624	-0-	3085	2	11	9	N	10					119
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3478	2	23	9	N	21					140
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

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	414	1	1733	2	N	5	81	1	2	8	17
							6	9									
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	437	1	1810	2	N	2	2	8			17
							2	9									
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									

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 132786 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10647 - 10766

04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	34	1	536	2	N	-0-					3
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	38	1	558	2	N	-0-					3
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

MACKEY HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137667 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10608 - 10696

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,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
04	1800	N	1561	-0-	-239	-0-	232	1	1326	2	N	3					40
							3	9									
05	1953	N	1894	-0-	-59	-0-	242	1	1644	2	N	7					47
							8	9									
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

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	68	1	584	2	N	152	186	1	1	8	89
							167	9									
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	79	1	687	2	N	143	177	1			55
							157	9									
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									

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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	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

MCMURREY WELL #: 1 RRCID -> 142669 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10601 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	493	-0-	-677	-0-	29	1	464	2	N	-0-					28
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	33	1	491	2	N	-0-					28
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

MACKEY HEIRS "C" WELL #: 6 RRCID -> 143041 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10682 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	67	1	805	2	N	74	178	1	11	8	52
							81	9									
05	2325	N	1834	-0-	-491	-0-	173	1	1585	2	N	69	12	8			109
							76	9									
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	488	1	2435	2	N	20	2	8			110
							22	9									
05	3038	X	2218	-0-	-820	-0-	434	1	1774	2	N	9	2	8			117
							10	9									
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									

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	919	-0-	-41	-0-	83	1	827	2	N	8					65
							9	9									
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	97	1	945	2	N	6					71
							7	9									
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									

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	293	1	2251	2	N	21	5	8			120
							23	9									
05	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	316	1	2349	2	N	16	4	8			132
							18	9									
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									

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
04	1440	N	1048	-0-	-392	-0-	203	1	828	2	N	15	7	8			85
							17	9									
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	238	1	1196	2	N	15	5	8			95
							17	9									
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									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	264	1	1801	2	N	32	5	8			47
							35	9									
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	285	1	1919	2	N	18	3	8			62
							20	9									
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									

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	459	1	3448	2	N	23	162	1	6	8	10
							25	9									
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	487	1	3514	2	N	11	3	8			18
							12	9									
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									

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
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	90	1	1418	2	N	3	1	8			47
							3	9									
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	114	1	1660	2	N	-0-					47
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									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146723 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10624 - 10696

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 147144 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10734 - 10806

04	2010	N	1260	-0-	-750	-0-	76	1	1177	2	N	6	2	8			37
							7	9									
05	1984	N	1133	-0-	-851	-0-	73	1	1057	2	N	3	3	8			37
							3	9									
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									

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876

04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	97	1	1507	2	N	9	2	8			10
							10	9									
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	114	1	1634	2	N	10	3	8			17
							11	9									
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									

HUGHES WELL #: 3 RRCID -> 147924 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7748 - 7882

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	76	1	1182	2	N	32	2	8			120
							35	9									
05	1209	N	958	-0-	-251	-0-	61	1	888	2	N	8	120	1	3	8	5
							9	9									
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									

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

04	480	N	410	-0-	-70	-0-	25	1	385	2	N	-0-					10
05	465	N	344	-0-	-121	-0-	22	1	322	2	N	-0-					10
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

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

04	2100	N	505	-0-	-1595	-0-	31	1	474	2	N	-0-					72
05	992	N	352	-0-	-640	-0-	23	1	329	2	N	-0-					72
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

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

04	2100	N	616	-0-	-1484	-0-	36	1	562	2	N	16	1	8			134
							18	9									
05	2201	N	1020	-0-	-1181	-0-	64	1	927	2	N	26	155	1			5
							29	9									
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									

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	249	1	4099	2	N	8	3	8			94
							9	9									
05	4309	X	4283	-0-	-26	-0-	262	1	4020	2	N	1	1	8			94
							1	9									
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									

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 4 RRCID -> 154844 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10682 - 10754

04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	N	-0-					77
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	2	N	-0-					77
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

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

04	660	N	399	-0-	-261	-0-	24	1	375	2	N	-0-					32
05	620	N	443	-0-	-177	-0-	29	1	411	2	N	3					35
							3	9									
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									

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	285	1	2107	2	N	12	5	8			22
							13	9									
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	307	1	2206	2	N	11	1	8			32
							12	9									
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									

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

04	1080	N	977	-0-	-103	-0-	60	1	902	2	Y	14	6	8			41
							15	9									
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	90	1	1251	2	Y	6	3	8			44
							7	9									
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									

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
04	2160	N	2110	-0-	-50	-0-	272	1	1808	2	N	27	5	8			84
							30	9									
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	293	1	1901	2	N	25	7	8			102
							28	9									
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									

CLEMENS WELL #: 3 RRCID -> 156403 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10714 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	361	1	1891	2	N	6	6	8			55
							7	9									
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	374	1	1831	2	N	3	3	8			55
							3	9									
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									

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1465	-0-	-185	-0-	91	1	1364	2	Y	9					46
							10	9									
05	1612	N	1348	-0-	-264	-0-	90	1	1254	2	Y	4					50
							4	9									
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

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
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	76	1	1104	2	N	117	2	8			165
							129	9									
05	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	74	1	1016	2	N	131	189	1	3	8	104
							144	9									
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									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	31	1	461	2	N	-0-					31
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	34	1	466	2	N	-0-					31
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

MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	57	1	858	2	N	-0-					62
05	868	N	472	-0-	-396	-0-	31	1	441	2	N	-0-					62
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									

CLEMENS WELL #: 4 RRCID -> 164429 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 12437 PERF.10682 - 10758

04	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	407	1	4177	2	N	32	179	1	7	8	5
							35	9									
05	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	448	1	4415	2	N	7	7	8			5
							8	9									
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									

CLEMENS WELL #: 5 RRCID -> 164956 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 12542 PERF.10675 - 10790

04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	240	1	1387	2	N	21	6	8			95
							23	9									
05	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	244	1	1263	2	N	29	7	8			117
							32	9									
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									

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

04	1440	N	729	-0-	-711	-0-	44	1	685	2	N	-0-					47
05	1302	N	679	-0-	-623	-0-	44	1	628	2	N	6					53
							7	9									
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									

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
04	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	296	1	848	2	N	21	6	8			62
							23	9									
05	1395	N	724	-0-	-671	-0-	278	1	426	2	N	18	7	8			73
							20	9									
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

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171487 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10689 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	206	1	562	2	N	44	108	1	3	8	15
							48	9									
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	141	1	449	2	N	-0-					15
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

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
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	12	1	180	2	N	141	174	1	10	8	154
							155	9									
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	73	1	1014	2	N	294	169	1	40	8	239
							323	9									
06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	134	1	1891	3	N	396	510	1	25	8	100
							436	9									
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	104	1	1495	3	N	373	185	1	79	8	209
							410	9									
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	80	1	1062	3	N	278	350	1	7	8	130
							306	9									
09	2460	N	1213	-0-	-1247	-0-	64	1	875	3	N	249	181	1	18	8	180
							274	9									

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
04	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	234	1	1293	2	N	13	2	8			79
							14	9									
05	1550	N	1290	-0-	-260	-0-	229	1	1049	2	N	11					90
							12	9									
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									

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
04	2340	N	2197	-0-	-143	-0-	272	1	1906	2	N	17	2	8			87
							19	9									
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	293	1	2003	2	N	29	67	1	1	8	48
							32	9									
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									

MACKEY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 180242 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10592 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1559	-0-	-211	-0-	347	1	1197	2	N	14					174
							15	9									
05	1798	N	1598	-0-	-200	-0-	362	1	1210	2	N	24	176	1	7	8	15
							26	9									
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									

CLEMENS WELL #: 7 RRCID -> 185063 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10654 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	280	1	2001	2	N	22	7	8			77
							24	9									
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	305	1	2150	2	N	17	5	8			89
							19	9									
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									

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					37
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					37
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

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	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-

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	344	1	1606	2	N	-0-					105
05	2046	N	2000	-0-	-46	-0-	362	1	1632	2	N	5					110
							6	9									
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									

HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795

04	7410	X	2925	-0-	-4485	-0-	316	1	2594	2	N	14	6	8			68
							15	9									
05	7657	X	2779	-0-	-4878	-0-	322	1	2432	2	N	23	6	8			85
							25	9									
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									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 201279 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10620 - 10640

04	1920	N	1860	-0-	-60	-0-	250	1	1582	2	N	25	5	8			23
							28	9									
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	273	1	1747	2	N	17	3	8			37
							19	9									
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									

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
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	449	1	1792	2	N	25	5	8			120
							28	9									
05	2356	N	1910	-0-	-446	-0-	442	1	1423	2	N	41	7	8			154
							45	9									
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									

MCLENDON-COMBEST WELL #: 9 RRCID -> 226299 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10714 - 10750

04	1110	N	322	-0-	-788	-0-	51	1	235	2	N	33	180	1	5	8	3
							36	9									
05	1054	N	467	-0-	-587	-0-	262	1	201	2	N	4	4	8			3
							4	9									
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

FOREST OIL CORPORATION 275740
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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

STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

04	2070	N	1828	-0-	-242	-0-	207	1	1606	2	N	14					127
							15	9									
05	2077	N	1804	-0-	-273	-0-	232	1	1537	2	N	32	65	1	14	8	80
							35	9									
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									

TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
04	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2611	2	51	9	N	46					158
05	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2825	2	81	9	N	74	128	1	21	8	83
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

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					99
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1886	2	4	9	N	4	4	8			99
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					28
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					28
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

TOLAR, JOE WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	196	1	2725	2	N	3					87
							3	9									
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	227	1	2853	2	N	18	4	8			101
							20	9									
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									

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1397	2	6	9	N	5					62
05	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	1901	2	11	9	N	10	8	8			64
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

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746

04	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	2			N	-0-					72
05	620	N	555	-0-	-65	-0-	554	2	1	9	N	1					73
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

TOLAR, JOE WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646

04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	92	1	3063	2	N	2					111
							2	9									
05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	89	1	2967	2	N	10	9	8			112
							11	9									
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

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 143590 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10531 - 10598

04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					40
05	3100	N	9998	-0-	6898	6898	9878	2	120	9	N	109					149
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

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546

04	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4149	2	10	9	N	9					92
05	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2766	2	19	9	N	17	10	8			99
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

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
04	1770	N	770	-0-	-1000	-0-	767	2	3	9	N	3					88
05	1767	N	913	-0-	-854	-0-	902	2	11	9	N	10	4	8			94
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

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628

04	360	N	319	-0-	-41	-0-	9 1	1 9	309	2	N	1					45
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	9 4	1 9	300	2	N	4	4	8			45
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	8 3	1 9	280	2	N	3	3	8			45
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	9 2	1 9	304	2	N	2					47
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	8 2	1 9	278	2	N	2	2	8			47
*09	300	N	289	-0-	-11	-0-	8 1	1 9	280	2	N	1	1	8			47

TUTTLE, A.J. WELL #: 1 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 03/21/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	911	2	7	9	N	6					165
05	992	N	948	-0-	-44	-0-	937	2	11	9	N	10	4	8			171
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

JOHNSON, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 146054 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10586 - 10676

04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	15	1	510	2	N	-0-					1
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	18	1	615	2	N	-0-					1
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

MCWHORTER WELL #: 1-T RRCID -> 146772 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10473 - 10560

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602

04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	94 13	1 9	3145	2	N	12	96	1			33
05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	98 23	1 9	3265	2	N	21	4	8			50
06	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	51 18	1 9	1690	2	N	16	2	8			64
07	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	88 31	1 9	2941	2	N	28					92
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	96 21	1 9	3196	2	N	19	59	1	1	8	51
*09	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	91 19	1 9	3047	2	N	17	1	8			67

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2980	2	22	9	N	20					139
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3022	2	21	9	N	19	19	8			139
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

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

04	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	621 26	1 9	7258	2	N	24					154
05	8866	X	6697	-0-	-2169	-0-	485 18	1 9	6194	2	N	16	148	1	2	8	20
06	8580	X	4142	-0-	-4438	-0-	409 26	1 9	3707	2	N	24	2	8			42
07	8029	X	5390	-0-	-2639	-0-	454 85	1 9	4851	2	N	77					119
08	8029	X	4833	-0-	-3196	-0-	424 68	1 9	4341	2	N	62	134	1	2	8	45
09	7770	X	4404	-0-	-3366	-0-	420 43	1 9	3941	2	N	39	4	8			80

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876

04	2850	X	1041	-0-	-1809	-0-	82	1	959	2	N	-0-					75
05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	248 17	1 9	3169	2	N	15	44	1	2	8	44
06	2850	X	1403	-0-	-1447	-0-	139 8	1 9	1256	2	N	7					51
07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	280 14	1 9	2988	2	N	13					64
08	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	309 3	1 9	3160	2	N	3	46	1	1	8	20
*09	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	289 1	1 9	2714	2	N	1	1	8			20

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
04	120	N	31	-0-	-89	-0-	1	1	29	2	N	1					48
							1	9									
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	116	2	N	6	4	8			50
							7	9									
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									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871

04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1363	2	2	9	N	2					44
05	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	1278	2	14	9	N	13	10	8			47
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	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					61

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

04	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1696	2	13	9	N	12					113
05	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2401	2	4	9	N	4	4	8			113
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

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1907	2	6	9	N	5					118
05	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	2082	2	40	9	N	36	109	1	25	8	20
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

HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10878 - 10935

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700

04	270	N	268	-0-	-2	-0-	266	2	2	9	N	2					103
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	231	2	6	9	N	5	91	1	2	8	15
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568

04	6360	X	3985	-0-	-2375	-0-	3968	2	17	9	N	15					110
05	6448	X	6190	-0-	-258	-0-	6146	2	44	9	N	40	4	8			146
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

TOLER, JOE WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10608 - 10698

04	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	563	1	7852	2	N	6					86
							7	9									
05	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	568	1	7126	2	N	13	4	8			95
							14	9									
06	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	531	1	6390	2	N	13	4	8			104
							14	9									
07	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	586	1	6354	2	N	13	67	1			50
							14	9									
08	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	556	1	5955	2	N	12	2	8			60
							13	9									
*09	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	514	1	5514	2	N	7	1	8			66
							8	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					5
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1945	2	2	9	Y	2	2	8			5
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	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					6

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					5
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1945	2	10	9	Y	9	9	8			5
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	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	2134					Y	NO RPT					28

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172408 COMPL. DATE 11/28/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10454 - 10544

04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					5
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	969	2	17	9	Y	15	15	8			5
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	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					6

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736

04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					5
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1945	2	17	9	Y	15	15	8			5
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	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					6

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768

04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3216	2	2	9	N	2					9
05	2945	X	2508	-0-	-437	-0-	2494	2	14	9	N	13	12	8			10
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

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876

04	3390	X	2964	-0-	-426	-0-	2964	2			N	-0-					77
05	3441	X	1862	-0-	-1579	-0-	1853	2	9	9	N	8	8	8			77
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

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790

04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1054	2	1	9	N	1					11
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	987	2	7	9	N	6	2	8			15
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

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
04	330	N	192	-0-	-138	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	106	-0-	-235	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					5
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	863	2	19	9	Y	17	17	8			5
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	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9362 - 10910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG TRUSTS, THE 507585
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1590 N	1482	-0-	-108	-0-	1482	2		N	-0-			120
05	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			120
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	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-				N	NO RPT			120

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
04	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4342	2	2	9	N	2					254
05	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5050	2	2	9	N	2	108	1			148
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	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					158

FISHER, CADDIE WELL #: 1 RRCID -> 156185 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10522 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	93	-0-	-357	-0-	3	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	48	-0-	-417	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
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-

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
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-

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148728 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10664 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	171	-0-	-309	-0-	6	1	165	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	95	-0-	-277	-0-	3	1	92	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	2190	X	1311	-0-	-879	-0-	45	1	1236	2	Y	27	27	1			10
							30	9									
05	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	80	1	2264	2	Y	26	25	1			11
							29	9									
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									

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	116	1	3160	2	Y	18	18	1			7
							20	9									
05	3255	X	3194	-0-	-61	-0-	108	1	3067	2	Y	17	17	1			7
							19	9									
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									

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
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	33	1	898	2	Y	27	27	1			10
							30	9									
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	30	1	840	2	Y	27	26	1			11
							30	9									
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									

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
04	2730	X	846	-0-	-1884	-0-	29	1	795	2	Y	20	23	1			7
							22	9									
05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	99	1	2810	2	Y	27	23	1			11
							30	9									
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									

TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832

04	2910	N	2832	-0-	-78	-0-	100	1	2732	2	Y	-0-					-0-
05	2976	N	2851	-0-	-125	-0-	97	1	2754	2	Y	-0-					-0-
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-

TREADAWAY WELL #: 5 RRCID -> 190473 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10702 - 10812

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	14	1			3
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
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-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750

04	3300	X	2129	-0-	-1171	-0-	75	1	2054	2	Y	-0-					-0-
05	3255	X	2415	-0-	-840	-0-	82	1	2333	2	Y	-0-					-0-
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-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744

04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	13	1	356	2	Y	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	13	1	357	2	Y	-0-					-0-
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-

SMITH RESOURCES, INC. 796160
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730

04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	-0-					144
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					144
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC 835977
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143461 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2030	-0-	-100	-0-	2028	3	2	9	Y	2	2	8			204
*05	2201	N	1999	-0-	-202	-0-	1981	3	18	9	Y	16					220
*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

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

04	T. A.		143	-0-	143	325	143	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		179	-0-	179	504	179	3			Y	-0-					-0-
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-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2173	3	6	9	Y	5	8	1			47
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2335	3	2	9	Y	2					49
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

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668

04	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2790	3	1	9	Y	1	2	1			12
05	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			Y	-0-					12
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

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 144390 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713

04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2396	3	2	9	Y	2	4	1			34
05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2626	3	1	9	Y	1					35
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144483 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1294	-0-	-56	-0-	1264	3	30	9	Y	27	13	1			17
05	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	1333	3	25	9	Y	23	1	8			39
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-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-	14	1			-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
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-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1356	3	14	9	Y	13					19
05	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1333	3	23	9	Y	21	21	1			19
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

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					26
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-	26	1			-0-
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-

DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3160	-0-	-110	-0-	3156	3	4	9	Y	4					4
05	3379	X	3370	-0-	-9	-0-	3357	3	13	9	Y	12	12	1			4
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

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2607	-0-	-333	-0-	2604	3	3	9	Y	3					30
05	3007	X	2668	-0-	-339	-0-	2660	3	8	9	Y	7	7	1			30
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

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2174	-0-	-136	-0-	2151	3	23	9	Y	21					21
05	2449	N	2214	-0-	-235	-0-	2163	3	51	9	Y	46	47	1			20
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			Y	-0-	107	1			-0-
05	3100	N	3179	-0-	79	79	3179	3			Y	-0-					-0-
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

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652

04	3630	X	2736	-0-	-894	-0-	2733	3	3	9	Y	3					44
05	3224	X	2963	-0-	-261	-0-	2955	3	8	9	Y	7	7	1			44
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

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728

04	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	1318	3	11	9	Y	10	14	1	1	8	54
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1559	3	4	9	Y	4					58
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

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640

04	1830	N	1688	-0-	-142	-0-	1687	3	1	9	N	1	1	8			42
05	2077	N	1539	-0-	-538	-0-	1538	3	1	9	N	1	1	8			42
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

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903

04	2790	X	2627	-0-	-163	-0-	2604	3	23	9	Y	21	33	1	1	8	14
05	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2827	3	10	9	Y	9					23
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

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600

04	2370	N	1328	-0-	-1042	-0-	1328	3			N	-0-					129
05	2015	N	1071	-0-	-944	-0-	1070	3	1	9	N	1	1	8			129
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

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9572

04	450	X	201	-0-	-249	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
05	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3271	3	84	9	N	76	177	1	2	8	42
05	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2208	3	7	9	N	6	1	8			47
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

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680

04	1380	N	419	-0-	-961	-0-	419	3			N	-0-					95
05	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	1085	3			N	-0-					95
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

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 11013

04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1589	3	1	9	Y	1					6
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1742	3	3	9	Y	3	3	1			6
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

KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646

04	1470	N	1349	-0-	-121	-0-	1346	3	3	9	Y	3	4	1			11
05	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	1345	3	1	9	Y	1					12
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

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 10656

04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2430	3	2	9	Y	2					2
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2592	3	6	9	Y	5	5	1			2
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

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10600

04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4032	3	20	9	Y	18	28	1	1	8	37
05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4166	3	9	9	Y	8					45
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

MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10510 - 10630

04	3510	X	3367	-0-	-143	-0-	3352	3	15	9	N	14	2	8			73
05	3627	X	3520	-0-	-107	-0-	3511	3	9	9	N	8	1	8			80
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1472	-0-	-478	-0-	1466	3	6	9	N	5					127
05	1953	N	1517	-0-	-436	-0-	1517	3			N	-0-					127
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

HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3147	-0-	-303	-0-	3140	3	7	9	N	6	132	1	1	8	47
05	3565	X	3173	-0-	-392	-0-	3151	3	22	9	N	20	1	8			66
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

MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2747	3	3	9	N	3	2	8			95
05	2542	X	2253	-0-	-289	-0-	2245	3	8	9	N	7	1	8			101
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

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2484	3	23	9	Y	21					46
05	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2782	3	59	9	Y	54	55	1			45
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

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 8 RRCID -> 185084 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10524 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1470	-0-	-240	-0-	1468	3	2	9	Y	2					7
05	1953	N	1610	-0-	-343	-0-	1604	3	6	9	Y	5	5	1			7
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

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			Y	-0-	33	1			-0-
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			Y	-0-					-0-
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

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
04	3000	N	3709	-0-	709	1144	111	1	3598	2	N	-0-					42
05	3100	N	4310	-0-	1210	2354	135	1	4144	2	N	28					70
							31	9									
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

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	991	2	47	9	Y	43					53
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	989	2	37	9	Y	34	77	1			10
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

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629

04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	N	74					184
							81	9									
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	2	1	71	2	N	-0-	167	1			17
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

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

04	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4125	2	162	9	Y	147					191
05	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4429	2	194	9	Y	176	176	1			191
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	81 3	1 9	2646	2	N	3	183	1			49
05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	93	1	3188	2	N	-0-					49
06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	112	1	3780	2	N	-0-					49
07	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	105 83	1 9	3506	2	N	75					124
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

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
04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	66 114	1 9	2158	2	N	104					146
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	49	1	1679	2	N	-0-					146
06	1920	N	1744	-0-	-176	-0-	50	1	1694	2	N	-0-					146
07	2418	N	1217	-0-	-1201	-0-	35 7	1 9	1175	2	N	6					152
08	1736	N	932	-0-	-804	-0-	27 2	1 9	903	2	N	2					154
*09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	71	1	2359	2	N	-0-					154

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	61	1	1990	2	N	-0-					16
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	41	1	1428	2	N	-0-					16
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

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
04	1080	N	841	-0-	-239	-0-	25	1	816	2	N	-0-					40
05	1333	N	1079	-0-	-254	-0-	30	1	1049	2	N	-0-					40
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

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2432	2	199	9	Y	181	181	1			75
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2236	2	87	9	Y	79					154
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

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
04	540	N	149	-0-	-391	-0-	4	1	145	2	N	-0-					20
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					20
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

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	95	1	3105	2	N	28					48
							31	9									
05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	124	1	4258	2	N	49					97
							54	9									
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

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1325	-0-	-175	-0-	38	1	1230	2	N	52					140
							57	9									
05	1395	N	964	-0-	-431	-0-	27	1	937	2	N	-0-					140
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

KILLINGSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 143794 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10790 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	30	1	993	2	N	-0-					147
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	31	1	1081	2	N	-0-					147
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

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144130 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10773 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	66	1	2161	2	N	37					92
							41	9									
05	2263	N	1699	-0-	-564	-0-	47	1	1631	2	N	19					111
							21	9									
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									

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	43	1	1415	2	N	-0-					40
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					40
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN, MARY B. WELL #: 1 RRCID -> 145230 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10554 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	818	2	22	9	Y	20					119
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1517	2	63	9	Y	57					176
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

ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					21
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					21
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

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	97	1	3173	2	N	88					190
							97	9									
05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	97	1	3340	2	N	51	178	1			63
							56	9									
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

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

04	2010	N	279	-0-	-1731	-0-	8	1	271	2	N	-0-					157
05	2635	N	20	-0-	-2615	-0-	1	1	19	2	N	-0-					157
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									

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920

04	3150	X	1549	-0-	-1601	-0-	1545	2	4	9	Y	4	6	1			1
05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4415	2	12	9	Y	11					12
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	38	1	1226	2	N	-0-					28
05	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	36	1	1256	2	N	-0-					28
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

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	83	1	2697	2	N	95					233
							105	9									
05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	81	1	2797	2	N	-0-	177	1			56
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

JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	902	-0-	-238	-0-	27	1	875	2	N	-0-					152
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	36	1	1233	2	N	-0-					152
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

BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B	DENY	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

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9600	X	8782	-0-	-818	-0-	8782	2			Y	-0-					-0-
05	9672	X	8676	-0-	-996	-0-	8676	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	X	167	-0-	-43	-0-	167	2			Y	-0-					11
05	217	X	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					11
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

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4754	-0-	-286	-0-	4709	2	45	9	Y	41					55
05	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5659	2	62	9	Y	56	98	1			13
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

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 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
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	27	1	880	2	N	77					127
							85	9									
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	40	1	1379	2	N	-0-					127
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									

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1383	-0-	-477	-0-	41	1	1340	2	N	2					171
							2	9									
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	24	1	827	2	N	83	166	1			88
							91	9									
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									

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 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
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	116	1	3776	2	N	-0-					28
05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	108	1	3730	2	N	84					112
							92	9									
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	125	1	4082	2	N	-0-	177	1			48
05	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	117	1	4021	2	N	-0-					48
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

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
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					67
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					67
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

FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4264	2	34	9	N	31					119
05	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4497	2	52	9	N	47					166
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 196174 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6763 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016848 COMPL. DATE 07/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6904

04	9540	X	7803	-0-	-1737	-0-	7768	3	35	9	N	32	3	8			120
05	9331	X	8531	-0-	-800	-0-	8453	3	78	9	N	71	5	8			186
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

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

04	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
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-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

*10	1581	N	1448	-0-	-133	-0-	1447	3	1	9	Y	1	1	8			82
*11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			Y	-0-					82
*12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2252	3	1	9	Y	1	1	8			82
*01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2119	3	1	9	Y	1	1	8			82
*02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			Y	-0-					82
*03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			Y	-0-					82
*04	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2937	3	1	9	Y	1	1	8			82
*05	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2487	3	52	9	Y	47					129
*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

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION 275740
BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			65
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			65
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	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			65

FISHER, MARVEL WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	150 N	59	-0-	-91	-0-	59	2		Y	-0-			18
05	155 N	59	-0-	-96	-0-	59	2		Y	-0-			18
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	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			19

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	3			N	-0-					-0-
05	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
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-

HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	3			Y	-0-					10
05	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5015	3	7	9	Y	6					16
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

WSCGU (HORTSON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 062148 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 171768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	3			N	-0-					-0-
05	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2) WELL #: 2 RRCID -> 173769 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2175	-0-	-165	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
05	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	4211	-0-	-109	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	3332	-0-	-1039	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4763	-0-	-37	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	3263	-0-	-1666	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193414 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1270	-0-	-140	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1248	-0-	-147	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	X	705	-0-	-135	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	837	X	773	-0-	-64	-0-	773	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	240	-0-	240	34350	240	3			N	-0-					19
05	SWR	10	223	-0-	223	34573	223	3			N	-0-					19
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

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 206894 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206993 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

04	2940	X	2743	-0-	-197	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2858	-0-	-87	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

04	2760	X	2651	-0-	-109	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2764	-0-	-88	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
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-

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) //CONT.// 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	5185	-0-	-815	-0-	151	1	4959	2	N	68					209
							75	9									
05	6014	X	5792	-0-	-222	-0-	169	1	5567	2	N	51					260
							56	9									
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									

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 266976 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 016890 COMPL. DATE 05/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003

04	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3609	2	35	9	N	32	143	1			108
05	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4035	2	24	9	N	22					130
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

JONES, C. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016909 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6891 - 6922

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINCH, H. WELL #: 1 RRCID -> 016910 COMPL. DATE 04/13/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6960 - 6993

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

FOREST OIL CORPORATION 275740
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747

04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					5
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	671	2	13	9	Y	12	12	8			5
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	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					6

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171811 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7048 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
MARTIN, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 016916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6710 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1510	-0-	-470	-0-	1510	2			N	-0-					289
05	2046	X	1347	-0-	-699	-0-	1347	2			N	-0-					289
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	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					289

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2150	2	29	9	N	26					111
05	2325	N	2119	-0-	-206	-0-	2097	2	22	9	N	20					131
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	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					115

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016885 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7015 - 7051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195262 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7090 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 7062

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199769 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 6916

04	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5338	3	44	9	N	40	163	1	2	8	28
05	5394	X	4764	-0-	-630	-0-	4754	3	10	9	N	9	1	8			36
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

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202695 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043

04	4410	X	3841	-0-	-569	-0-	3841	3			Y	-0-	40	1			-0-
05	4557	X	4503	-0-	-54	-0-	4503	3			Y	-0-					-0-
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-

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

04	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7254	3	62	9	N	56	1	8			120
05	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7251	3	59	9	N	54	1	8			173
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

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

04	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8353	3	67	9	N	61	189	1	2	8	52
05	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8767	3	18	9	N	16	1	8			67
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

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	5773	-0-	-1277	-0-	5723	3	50	9	N	45	1	8			143
05	7285	X	6657	-0-	-628	-0-	6595	3	62	9	N	56	160	1	4	8	35
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

HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5853	3	78	9	N	71	191	1			94
05	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6064	3	14	9	N	13					107
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

THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	4007	-0-	-433	-0-	3981	3	26	9	N	24	1	8			159
05	4588	X	4513	-0-	-75	-0-	4492	3	21	9	N	19	1	8			177
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

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2382	3	52	9	Y	47	23	1			66
05	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2209	3	37	9	Y	34	1	8			99
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

XTO ENERGY INC. 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192239 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192242 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 6632

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193415 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196640 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206994 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TAYLOR-ANNE WELL #: 1 RRCID -> 175476 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7394 - 7633

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					156
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
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

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414

04	3930 X	3162	-0-	-768	-0-	2977	2	185	9	N	168	188	1	1	8	75
05	4061 X	3768	-0-	-293	-0-	3502	2	266	9	N	242	177	1			140
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

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 4 RRCID -> 197647 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 7592 - 7970

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SHEAD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832

04	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	403	1	3862	2	N	72					107
						79	9									
05	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	446	1	4163	2	N	95					202
						105	9									
06	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	425	1	3792	2	N	54	181	1			75
						59	9									
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

COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176975 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 7587 - 7595

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	409	-0-	-791	-0-	20	1	389	2	N	-0-					110
05	1550	N	420	-0-	-1130	-0-	20	1	400	2	N	-0-					110
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

STEVENS, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 109589 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7444 - 7491

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

04	3540	X	3430	-0-	-110	-0-	100	1	3309	2	N	19					205
							21	9									
05	3658	X	3316	-0-	-342	-0-	97	1	3200	2	N	17	139	1			83
							19	9									
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

HAYES, CLAUDE WELL #: 2 RRCID -> 138171 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666

04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	61	1	1181	2	N	-0-					83
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	63	1	1214	2	N	10					93
							11	9									
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

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	262	2	63	9	N	57					114
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	260	2	80	9	N	73	6	8			181
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

BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

MCWHORTER, E.O. WELL #: 1 RRCID -> 063589 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 8821

04	3570	X	3388	-0-	-182	-0-	3368	2	20	9	N	18					87
05	4092	X	3784	-0-	-308	-0-	3761	2	23	9	N	21	3	8			105
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

STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2353	2	8	9	N	7					61
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2381	2	22	9	N	20	4	8			77
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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	80	-0-	-190	-0-	80	2			N	-0-					20
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					20
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

THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2691	2	18	9	N	16	88	1			30
05	2046	N	1607	-0-	-439	-0-	1593	2	14	9	N	13	4	8			39
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2190	2	10	9	N	9					99
05	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	1997	2	20	9	N	18	6	8			111
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	125	1	967	2	N	38					154
							42	9									
05	1147	N	768	-0-	-379	-0-	95	1	629	2	N	40	14	8			180
							44	9									
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									

TOLAR WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	90	1	1260	2	N	9					41
							10	9									
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	51	1	645	2	N	10	4	8			47
							11	9									
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

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
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					20
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					20
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	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					266
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1064	2	2	9	N	2	2	8			266
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

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190987 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF. N/A

04	2940 X	2849	-0-	-91	-0-	2725	2	124	9	Y	113	182	1			87
05	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3098	2	130	9	Y	118	20	8			185
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

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					49
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					49
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	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654

04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	987	2	23	9	N	21					67
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1303	2	32	9	N	29	6	8			90
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	510	-0-	-823	-0-	500	2	10	9	N	9					136
09	870	N	268	-0-	-602	-0-	262	2	6	9	N	5					141

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

04	900	N	835	-0-	-65	-0-	800	2	35	9	N	32					200
05	899	N	866	-0-	-33	-0-	844	2	22	9	N	20	187	1			33
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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	N	1					164
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	37	2	1	9	N	1					165
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	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					131

TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 046260 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7500 - 8606

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOTT UNIT WELL #: 2R RRCID -> 087938 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8387 - 8417

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	0	N	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

04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					472
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					472
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	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					472

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

04	450	X	389	-0-	-61	-0-	388	3	1	9	N	1					270
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	331	2	1	9	N	1					271
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	180	N	NO RPT	-0-	-180	2385					N	NO RPT					197

MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721

04	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2707	2	106	9	N	96	114	1			235
05	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2763	2	109	9	N	99	201	1			133
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	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					145

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 7470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	660 N	383	-0-	-277	-0-	383	2			N	-0-					123
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					123
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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC 835977
HARRISON, P.D. "E" G.U WELL #: 11 RRCID -> 263525 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7668 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	557					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	557					Y	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1095	-0-	-579	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

04	2340	X	1447	-0-	-893	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	1471	-0-	-947	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 103 RRCID -> 047448 COMPL. DATE 11/01/1969 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7453 - 8788

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2013 - PLUGGED 04-24-2013

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 054774 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7331 - 8729

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2819	-0-	-541	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	2921	-0-	-551	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1761	-0-	-309	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1733	-0-	-344	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	1755	-0-	-945	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	1728	-0-	-1062	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
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-

KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	183	1	6162	2	N	-0-					178
05	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	181	1	6084	2	N	27	174	1			31
							30	9									
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									

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	113	1	3846	2	N	65					160
							72	9									
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	102	1	3450	2	N	-0-					160
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

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 302 RRCID -> 113764 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7358 - 9991

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2013 - PLUGGED 04-17-2013

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 515 RRCID -> 114161 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7338 - 10443

04	2700	X	2692	-0-	-8	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2680	-0-	-141	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

04	2160	X	1791	-0-	-369	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	1673	-0-	-559	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584																	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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																	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ENSERCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 129075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780																	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAYES WELL #: 3 RRCID -> 130605 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743																	
04	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3			Y	-0-					12
05	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	3			Y	-0-					12
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
HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946																	
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					-0-
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-
WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858																	
04	2580	N	1680	-0-	-900	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	1806	-0-	-798	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
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-
WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940																	
04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2945	-0-	-248	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
05	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
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-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
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-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	79 135	1 9	2671	2	N	123	146	1			27
05	2945	X	2933	-0-	-12	-0-	85	1	2848	2	N	-0-					27
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 7	1 9	2704	2	N	6					33
*09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	63 6	1 9	2079	2	N	5					38

WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2340	X	2032	-0-	-308	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2156	-0-	-293	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
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-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154326 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

04	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					35
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					35
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

HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					60
05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					60
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

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	1			Y	-0-					-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 304 RRCID -> 163841 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7364 - 8800

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 167342 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 168567 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4) WELL #: 7 RRCID -> 171501 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGCU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 171865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 173153 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174351 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174507 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174608 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON -21) WELL #: 521 RRCID -> 174987 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175235 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175678 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176102 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176432 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177531 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177821 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 178265 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178658 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179136 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179378 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 5 RRCID -> 179749 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	602	-0-	-298	-0-	18	1 9	583	2	N	1	179	1			27
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	52	1	1800	2	N	-0-					27
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

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180836 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180895 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181094 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 181361 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 8980

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181405 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181515 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 8833

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181825 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181909 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183345 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183514 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183765 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183796 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185411 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185672 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185913 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186932 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186940 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187060 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187409 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 188148 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7500

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114	188	1			18
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

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188245 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188694 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190994 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191582 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 191591 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 191946 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192626 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192912 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192914 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193417 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196942 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197480 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197989 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201343 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204823 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206233 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206360 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206887 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207218 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207691 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207882 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208878 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211119 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219833 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 222062 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222147 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222314 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226444 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227380 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227455 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241863 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245586 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257060 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 258136 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 180654 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 9277 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					199
05	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					199
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

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4353	-0-	-147	-0-	404	1	3896	2	N	48	5	8			70
							53	9									
05	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	454	1	4263	2	N	58	8	8			120
							64	9									
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									

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) //CONT.// 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2515	-0-	-155	-0-	230	1	2188	2	N	88	8	8			152
							97	9									
05	2759	X	2658	-0-	-101	-0-	253	1	2324	2	N	74	9	8			217
							81	9									
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									

FOREST OIL CORPORATION 275740
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 107668 COMPL. DATE 09/22/1983 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1384	-0-	-716	-0-	1378	2	6	9	Y	5					115
05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2570	2	17	9	Y	15					130
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

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

04	2250	X	2158	-0-	-92	-0-	2130	2	28	9	N	25					100
05	2356	X	1918	-0-	-438	-0-	1784	2	134	9	N	122					222
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

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) 97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 156934 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7363 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1294	-0-	-116	-0-	1264	2	30	9	N	27					121
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1336	2	33	9	N	30					151
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

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) //CONT.// 97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
FENTON, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 124541 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7670 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					15
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					15
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

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
JONES, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 161175 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8583 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	992	2	50	9	N	45					120
05	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	978	2	40	9	N	36					156
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									

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
HARRISON, P. D. "E" GU WELL #: 1 RRCID -> 110479 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7612 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10500	X	1288	-0-	-9212	-0-	1241	3	47	9	N	43					60
05	10850	X	791	-0-	-10059	-0-	789	3	2	9	N	2	1	8			61
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

KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	222	-0-	-2268	-0-	176	3	46	9	Y	42	66	1	2	8	55
05	2573	X	120	-0-	-2453	-0-	77	3	43	9	Y	39	1	8			93
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

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 136331 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7687 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	1796	3	211	9	N	192	2	8			327
05	1953	X	1782	-0-	-171	-0-	1696	3	86	9	N	78	192	1	1	8	212
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

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
MCLENDON, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 173670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6900 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	712	2	22	9	N	20	2	8			172
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	752	2	18	9	N	16	141	1	2	8	45
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

COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3243	-0-	-507	-0-	3173	2	70	9	N	64	187	1			92
05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4192	2	63	9	N	57					149
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

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2277	-0-	-303	-0-	2235	2	42	9	N	38					222
05	2542	X	2470	-0-	-72	-0-	2429	2	41	9	N	37					259
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

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2240	-0-	-490	-0-	2218	2	22	9	N	20					187
05	2759	X	1160	-0-	-1599	-0-	1160	2			N	-0-					187
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

CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 096872 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7796 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	305	-0-	-2275	-0-	283	2	22	9	N	20					177
05	2666	X	91	-0-	-2575	-0-	91	2			N	-0-					177
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENSON WELL #: 4 RRCID -> 152630 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7808 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1579	-0-	-401	-0-	1568	2	11	9	N	10					92
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					92
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

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					5
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	201	2	13	9	Y	12	12	8			5
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	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					6

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1179	2	157	9	N	143					264
05	1426	N	1088	-0-	-338	-0-	961	2	127	9	N	115	173	1			206
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

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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2013 - 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
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY, J.F. WELL #: 2 A RRCID -> 078940 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8633 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNBUCKLE WELL #: 1 A RRCID -> 083770 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9611 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	26 3	1 9	960	2	N	3					117
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	29 19	1 9	836	2	N	17	1	8			133
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

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 088066 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 8578 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
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

HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	32	1	1204	2	N	18					183
							20	9									
05	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	36	1	1045	2	N	27	3	8			207
							30	9									
06	1290	N	1180	-0-	-110	-0-	36	1	1096	2	N	44	23	1	1	8	227
							48	9									
07	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	107	1	1080	2	N	20					247
							22	9									
08	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	105	1	965	2	N	23	170	1	3	8	97
							25	9									
09	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	36	1	1079	2	N	25	30	1	2	8	90
							28	9									

HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9603 - 9983

04	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	103	1	3815	2	N	38					212
							42	9									
05	4092	X	3496	-0-	-596	-0-	113	1	3320	2	N	57	2	8			267
							63	9									
06	4380	X	3324	-0-	-1056	-0-	103	1	3086	2	N	123	81	1	2	8	307
							135	9									
07	4526	X	3042	-0-	-1484	-0-	269	1	2729	2	N	40	2	8			345
							44	9									
08	4526	X	2667	-0-	-1859	-0-	259	1	2377	2	N	28	3	8			370
							31	9									
09	3960	X	3131	-0-	-829	-0-	99	1	3002	2	N	27	96	1	1	8	300
							30	9									

WISENBAKER, C. MARY (GLEN ROSE) 98262 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
LOGGINS, BOB WELL #: 1 RRCID -> 139130 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10378 PERF. 8110 - 8257

04	1320	#	887	-0-	-433	-0-	887	2			N	-0-					92
05	1178	#	1007	-0-	-171	-0-	1007	2			N	-0-					92
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

WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
OMEGA ENERGY, LLC 622657
ROBERTSON, BYRDIE WELL #: 1 RRCID -> 183207 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 9872

04	14B2	EXT	289	-0-	289	2361	289	3			N	-0-					125
05	14B2	EXT	315	-0-	315	2676	315	3			N	-0-					125
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		1770	-0-	1770	6382	50 108	1 9	1612	3	Y	98	99	0			3
05	T. A.		2034	-0-	2034	8416	45 25	1 9	1964	3	Y	23	25	0			1
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	14285	X	1938	-0-	-12347	-0-	44 21	1 9	1873	2	Y	19	19	0			1

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	63	1	2022	3	Y	-0-					-0-
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	44	1	1926	3	Y	-0-					-0-
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	606	-0-	-384	-0-	14	1	592	2	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	67 30	1 9	2161	3	Y	27	27	0			1
05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	59 25	1 9	2567	3	Y	23	23	0			1
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	46 21	1 9	2174	3	Y	19	19	0			1
07	1488	N	1076	-0-	-412	-0-	23 24	1 9	1029	3	Y	22	22	0			1
08	1488	N	404	-0-	-1084	-0-	7 25	1 9	372	3	Y	23	23	0			1
09	1440	N	26	-0-	-1414	-0-	5	2	21	9	Y	19	19	0			1

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

04	1860	N	927	-0-	-933	-0-	18 294	1 9	615	3	Y	267	270	0			7
05	2170	N	1344	-0-	-826	-0-	25 251	1 9	1068	3	Y	228	229	0			6
06	2220	N	1567	-0-	-653	-0-	28 209	1 9	1330	3	Y	190	190	0			6
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	28 238	1 9	1397	3	Y	216	215	0			7
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	28 252	1 9	1365	3	Y	229	229	0			7
*09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	32 206	1 9	1323	2	Y	187	187	0			7

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	107	108	0			3
05	2449	N	1900	-0-	-549	-0-	41	1	1758	3	Y	92	92	0			3
							101	9									
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	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	55	1	2308	2	Y	75	75	0			3
							83	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1752	-0-	-198	-0-	50	1	1683	3	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
05	2294	N	535	-0-	-1759	-0-	11	1	507	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	18	1	766	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8602 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082719 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9729 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	24	1	777	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	612	-0-	-132	-0-	13	1	599	3	Y	-0-					-0-
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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	15	1	661	2	Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664

04	630	N	187	-0-	-443	-0-	3	1	120	3	Y	58	58	0			2
							64	9									
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	48	49	0			1
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-

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 094990 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 9764 - 9860

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 095491 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778

04	2370	N	2045	-0-	-325	-0-	60	1	1951	3	Y	31	31	0			1
							34	9									
05	2573	N	2095	-0-	-478	-0-	46	1	2020	3	Y	26	26	0			1
							29	9									
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	1550	-0-	-580	-0-	35	1	1491	2	Y	22	22	0			1
							24	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

04	1410	N	1294	-0-	-116	-0-	38 17	1 9	1239	3	Y	15	16	0			-0-
05	1767	N	1303	-0-	-464	-0-	29 15	1 9	1259	3	Y	14	14	0			-0-
06	1710	N	1306	-0-	-404	-0-	27 12	1 9	1267	3	Y	11	11	0			-0-
07	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	24 14	1 9	1208	3	Y	13	13	0			-0-
08	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	25 15	1 9	1239	3	Y	14	14	0			-0-
09	1320	N	1189	-0-	-131	-0-	27 12	1 9	1150	2	Y	11	11	0			-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118238 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9651 - 9806

04	T. A.		622	-0-	622	853	13 244	1 9	365	3	Y	222	225	0			6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	853					Y	190	191	0			5
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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118769 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9680 - 9834

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					-0-
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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

04	3090	X	2849	-0-	-241	-0-	83 51	1 9	2715	3	Y	46	47	0			1
05	3441	X	2776	-0-	-665	-0-	61 44	1 9	2671	3	Y	40	40	0			1
06	3330	X	2755	-0-	-575	-0-	56 36	1 9	2663	3	Y	33	33	0			1
07	3441	X	2647	-0-	-794	-0-	52 42	1 9	2553	3	Y	38	38	0			1
08	3069	X	2658	-0-	-411	-0-	53 44	1 9	2561	3	Y	40	40	0			1
09	2850	X	2142	-0-	-708	-0-	49 36	1 9	2057	2	Y	33	33	0			1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8542 - 9922

04	930	N	758	-0-	-172	-0-	21 36	1 9	701	3	Y	33	33	0			1
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	23 31	1 9	1033	3	Y	28	28	0			1
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	28 25	1 9	1362	3	Y	23	23	0			1
07	775	N	656	-0-	-119	-0-	13 29	1 9	614	3	Y	26	26	0			1
08	961	N	100	-0-	-861	-0-	1 31	1 9	68	3	Y	28	28	0			1
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	23	23	0			1

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

04	1410	N	797	-0-	-613	-0-	23	1	774	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1219	-0-	-238	-0-	26	1	1193	3	Y	-0-					-0-
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	1005	-0-	-285	-0-	23	1	982	2	Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

04	300	N	35	-0-	-265	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	46	1	2056	3	Y	-0-					-0-
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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	13	1	569	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	18	1	583	3	Y	110	111	0			3
							121	9									
05	1023	N	738	-0-	-285	-0-	14	1	619	3	Y	95	95	0			3
							105	9									
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	2	Y	77	77	0			3
							85	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141609 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8556 - 9968

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 141683 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 9836

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912

04	1380	N	996	-0-	-384	-0-	30	1	966	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1050	-0-	-376	-0-	23	1	1027	3	Y	-0-					-0-
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	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 144397 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144403 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9576 - 9788

04	270	N	238	-0-	-32	-0-	6	1	232	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	62	-0-	-217	-0-	1	1	61	3	Y	-0-					-0-
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	2			Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144447 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 9956

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-L RRCID -> 144712 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 5-L RRCID -> 145542 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 9950

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145568 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 9960

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145569 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8636 - 10014

04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	329	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	244	-0-	-66	-0-	5	1	239	3	Y	-0-					-0-
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	82	-0-	-218	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 145570 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1709	-0-	-271	-0-	49	1	1601	3	Y	54	55	0			1
							59	9									
05	2108	N	1819	-0-	-289	-0-	39	1	1728	3	Y	47	47	0			1
							52	9									
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	2	Y	38	38	0			1
							42	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	61	1	1988	3	Y	95	96	0			3
							105	9									
05	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	29	1	1284	3	Y	80	81	0			2
							88	9									
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	1271	-0-	-139	-0-	29	1	1168	2	Y	67	67	0			2
							74	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. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	55	1	1800	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
05	2263	N	1854	-0-	-409	-0-	41	1	1788	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
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	1445	-0-	-115	-0-	33	1	1391	2	Y	19	19	0			1
							21	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. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1269	-0-	-291	-0-	37	1	1218	3	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	39	1	1707	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
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	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	53	1	2245	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2972	-0-	-28	-0-	87	1	2846	3	Y	35	35	0			1
							39	9									
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	73	1	3187	3	Y	30	30	0			1
							33	9									
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	2640	-0-	-360	-0-	61	1	2553	2	Y	24	24	0			1
							26	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	35	1	1143	3	Y	87	88	0			2
							96	9									
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	32	1	1401	3	Y	75	75	0			2
							83	9									
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	591	-0-	-339	-0-	12	1	512	2	Y	61	61	0			2
							67	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	4373	-0-	-1327	-0-	132	1	4241	3	Y	-0-					-0-
05	5735	X	4520	-0-	-1215	-0-	102	1	4418	3	Y	-0-					-0-
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	3947	-0-	-1483	-0-	91	1	3856	2	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 9785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2712	-0-	-288	-0-	79	1	2564	3	Y	63	63	0			2
							69	9									
05	3565	X	2826	-0-	-739	-0-	62	1	2706	3	Y	53	54	0			1
							58	9									
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	2504	-0-	-316	-0-	57	1	2399	2	Y	44	44	0			2
							48	9									

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	46	1	1507	3	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
05	1612	N	1467	-0-	-145	-0-	32	1	1423	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
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	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	53	1	1735	3	Y	45	46	0			1
							50	9									
05	1581	N	1388	-0-	-193	-0-	30	1	1315	3	Y	39	39	0			1
							43	9									
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	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	67	1	2705	2	Y	32	32	0			1
							35	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	89	0			2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	76	0			2
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

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	1934	-0-	-1516	-0-	55	1	1813	3	Y	60	60	0			2
							66	9									
05	3255	X	2060	-0-	-1195	-0-	44	1	1961	3	Y	50	51	0			1
							55	9									
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	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	62	1	2525	2	Y	42	41	0			2
							46	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	1540	-0-	-1580	-0-	41	1	1411	3	Y	80	81	0			2
							88	9									
05	3224	X	1202	-0-	-2022	-0-	25	1	1101	3	Y	69	69	0			2
							76	9									
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	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	55	1	2315	2	Y	56	56	0			2
							62	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	67	1	2159	3	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
05	2201	N	1345	-0-	-856	-0-	30	1	1300	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
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	1832	-0-	-298	-0-	48	1	1772	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	313	-0-	-77	-0-	9	1	304	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	324	-0-	-79	-0-	7	1	317	3	Y	-0-					-0-
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	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	57	1	1878	3	Y	56	56	0			2
							62	9									
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	46	1	2024	3	Y	46	47	0			1
							51	9									
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	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	41	1	1719	2	Y	39	39	0			1
							43	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818

04	2550	N	2496	-0-	-54	-0-	74 24	1 9	2398	3	Y	22	22	0			1
05	2728	N	2512	-0-	-216	-0-	55 21	1 9	2436	3	Y	19	19	0			1
06	2700	X	2302	-0-	-398	-0-	48 17	1 9	2237	3	Y	15	15	0			1
07	2573	N	2182	-0-	-391	-0-	43 19	1 9	2120	3	Y	17	17	0			1
08	2511	N	2038	-0-	-473	-0-	40 20	1 9	1978	3	Y	18	18	0			1
09	2310	N	1737	-0-	-573	-0-	40 17	1 9	1680	2	Y	15	15	0			1

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173019 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8587 - 9838

04	2220	N	1376	-0-	-844	-0-	41 35	1 9	1300	3	Y	32	32	0			1
05	2046	N	1333	-0-	-713	-0-	29 30	1 9	1274	3	Y	27	27	0			1
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	35 25	1 9	1702	3	Y	23	23	0			1
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	36 29	1 9	1768	3	Y	26	26	0			1
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	41 30	1 9	1989	3	Y	27	27	0			1
*09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	41 24	1 9	1747	2	Y	22	22	0			1

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	150	152	0			4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	129	129	0			4
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

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	71 53	1 9	2320	3	Y	48	49	0			1
05	2511	X	2403	-0-	-108	-0-	52 45	1 9	2306	3	Y	41	41	0			1
06	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	56 37	1 9	2607	3	Y	34	34	0			1
07	2511	X	2087	-0-	-424	-0-	42 43	1 9	2002	3	Y	39	39	0			1
08	2511	X	2435	-0-	-76	-0-	48 45	1 9	2342	3	Y	41	41	0			1
*09	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	59 37	1 9	2493	2	Y	34	34	0			1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	468	-0-	-402	-0-	11	1	368	3	Y	81	82	0			2
							89	9									
05	713	N	441	-0-	-272	-0-	8	1	356	3	Y	70	70	0			2
							77	9									
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	2	Y	57	57	0			2
							63	9									

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	50	1	1612	3	Y	25	25	0			1
							28	9									
05	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	35	1	1542	3	Y	21	21	0			1
							23	9									
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	1306	-0-	-134	-0-	30	1	1257	2	Y	17	17	0			1
							19	9									

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	6	1	214	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	188	-0-	-91	-0-	4	1	184	3	Y	-0-					-0-
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	2	Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2857	-0-	-83	-0-	84	1	2690	3	Y	75	76	0			2
							83	9									
05	2418	X	2137	-0-	-281	-0-	46	1	2021	3	Y	64	64	0			2
							70	9									
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	2019	-0-	-831	-0-	45	1	1916	2	Y	53	53	0			2
							58	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 177951 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1688	-0-	-232	-0-	50	1	1617	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
05	1984	N	1673	-0-	-311	-0-	37	1	1619	3	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
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	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	59	1	2447	2	Y	13	13	0			-0-
							14	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
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	35	1	1138	3	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	27	1	1200	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
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-

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
04	1080	N	854	-0-	-226	-0-	25	1	786	3	Y	39	40	0			1
							43	9									
05	1178	N	633	-0-	-545	-0-	13	1	583	3	Y	34	34	0			1
							37	9									
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	594	-0-	-186	-0-	13	1	550	2	Y	28	28	0			1
							31	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179004 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	25	1	818	3	Y	47	48	0			1
							52	9									
05	868	N	780	-0-	-88	-0-	16	1	719	3	Y	41	41	0			1
							45	9									
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

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
04	1440	N	1349	-0-	-91	-0-	38	1	1236	3	Y	68	69	0			2
							75	9									
05	1612	N	1363	-0-	-249	-0-	29	1	1269	3	Y	59	59	0			2
							65	9									
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

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8762 - 10012

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805

04	1530	X	786	-0-	-744	-0-	21	1	684	3	Y	74	75	0			2
							81	9									
05	1581	X	1092	-0-	-489	-0-	23	1	1000	3	Y	63	63	0			2
							69	9									
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	2	Y	52	52	0			2
							57	9									

CHAPMAN, J. G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746

04	T. A.		-0-	-0-	-0-		39				Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		39				Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		39				Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		39				Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		39				Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		39				Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 179698 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 6565 - 6646

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	691	N	691	-0-		-0-	-0-		20 1 13 9	658	3	Y	12	12	0			-0-
05	632	N	632	-0-		-0-	-0-		14 1 11 9	607	3	Y	10	10	0			-0-
06	1103	N	1103	-0-		-0-	-0-		23 1 10 9	1070	3	Y	9	9	0			-0-
07	1091	N	1091	-0-		-0-	-0-		22 1 11 9	1058	3	Y	10	10	0			-0-
08	620	N	522	-0-		-98	-0-		10 1 11 9	501	3	Y	10	10	0			-0-
09	600	N	270	-0-		-330	-0-		6 1 9 9	255	2	Y	8	8	0			-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	782	-0-		-1078	-0-		23 1 22 9	737	3	Y	20	20	0			1
05	2077	N	1973	-0-		-104	-0-		43 1 18 9	1912	3	Y	16	17	0			-0-
06	1290	N	408	-0-		-882	-0-		8 1 15 9	385	3	Y	14	14	0			-0-
07	2395	N	2395	-0-		-0-	-0-		49 1 18 9	2328	3	Y	16	16	0			-0-
08	1984	N	909	-0-		-1075	-0-		18 1 19 9	872	3	Y	17	17	0			-0-
*09	1012	N	1012	-0-		-0-	-0-		23 1 15 9	974	2	Y	14	14	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2106	-0-		-174	-0-		61 1 40 9	2005	3	Y	36	36	0			1
05	2449	N	1816	-0-		-633	-0-		39 1 34 9	1743	3	Y	31	31	0			1
06	2370	N	-0-	-0-		-2370	-0-					Y	26	26	0			1
07	2170	N	1343	-0-		-827	-0-		26 1 32 9	1285	3	Y	29	29	0			1
08	2252	N	2252	-0-		-0-	-0-		44 1 34 9	2174	3	Y	31	31	0			1
*09	2633	N	2633	-0-		-0-	-0-		60 1 28 9	2545	2	Y	25	25	0			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1828	-0-	-212	-0-	53	1	1742	3	Y	30	30	0			1
							33	9									
05	2108	N	1552	-0-	-556	-0-	34	1	1490	3	Y	25	25	0			1
							28	9									
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

WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 183210 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 184472 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	328	-0-	-662	-0-	8	1	288	3	Y	29	29	0			1
							32	9									
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	24	24	0			1
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-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	1071	-0-	-2199	-0-	9	1	284	3	Y	707	715	0			19
							778	9									
05	3348	X	690	-0-	-2658	-0-	1	1	22	3	Y	606	608	0			17
							667	9									
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	2	547	9	Y	497	497	0			18

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
04	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	32 36	1 9	1015	3	Y	33	33	0			1
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	29 31	1 9	1258	3	Y	28	28	0			1
06	1320	N	1231	-0-	-89	-0-	25 25	1 9	1181	3	Y	23	23	0			1
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	23 29	1 9	1132	3	Y	26	26	0			1
08	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	24 31	1 9	1180	3	Y	28	28	0			1
09	1230	N	1040	-0-	-190	-0-	23 25	1 9	992	2	Y	23	23	0			1

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191629 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066

04	3000	X	2810	-0-	-190	-0-	68 513	1 9	2229	3	Y	466	471	0			13
05	3751	X	1315	-0-	-2436	-0-	19 439	1 9	857	3	Y	399	401	0			11
06	3630	X	377	-0-	-3253	-0-	11	3	366	9	Y	333	333	0			11
07	3751	X	3399	-0-	-352	-0-	63 414	1 9	2922	3	Y	376	376	0			11
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

BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195767 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200728 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8537 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	12	1	370	3	Y	20	20	0			1
							22	9									
05	496	N	386	-0-	-110	-0-	8	1	360	3	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
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-

JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	6189	-0-	-21	-0-	181	1	5763	3	Y	223	226	0			6
							245	9									
05	6975	X	6225	-0-	-750	-0-	135	1	5880	3	Y	191	192	0			5
							210	9									
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	2642	-0-	-3538	-0-	59	1	2410	2	Y	157	157	0			6
							173	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, 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
04	330	N	165	-0-	-165	-0-	5	1	160	3	N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	7	1	299	3	N	-0-					-0-
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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	8	1	293	2	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
04	1560	N	1184	-0-	-376	-0-	32	1	1062	3	Y	82	83	0			2
							90	9									
05	1550	N	927	-0-	-623	-0-	19	1	831	3	Y	70	70	0			2
							77	9									
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

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
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	37	1	1113	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	110	1	3568	3	Y	41	42	0			1
							45	9									
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	84	1	3678	3	Y	36	36	0			1
							40	9									
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	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	75	1	3163	2	Y	29	29	0			1
							32	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

04	3060	X	2941	-0-	-119	-0-	87	1	2854	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2816	-0-	-346	-0-	63	1	2753	3	Y	-0-					-0-
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	1983	-0-	-957	-0-	47	1	1936	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528

04	5430	X	3732	-0-	-1698	-0-	99	1	3442	3	Y	174	176	0			5
							191	9									
05	5611	X	2710	-0-	-2901	-0-	56	1	2491	3	Y	148	149	0			4
							163	9									
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	667	-0-	-3053	-0-	12	1	521	2	Y	122	122	0			4
							134	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
04	4680	X	1007	-0-	-3673	-0-	22 81	1 9	904	3	Y	74	75	0			2
05	4836	X	1651	-0-	-3185	-0-	37 69	1 9	1545	3	Y	63	63	0			2
06	4680	X	158	-0-	-4522	-0-	2 58	1 9	98	3	Y	53	53	0			2
07	4836	X	587	-0-	-4249	-0-	11 65	1 9	511	3	Y	59	59	0			2
08	4836	X	325	-0-	-4511	-0-	5 69	1 9	251	3	Y	63	63	0			2
09	1590	X	267	-0-	-1323	-0-	5 57	1 9	205	2	Y	52	52	0			2

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
04	4740	X	4457	-0-	-283	-0-	132 75	1 9	4250	3	Y	68	69	0			2
05	5518	X	4725	-0-	-793	-0-	105 65	1 9	4555	3	Y	59	59	0			2
06	5340	X	4647	-0-	-693	-0-	96 54	1 9	4497	3	Y	49	49	0			2
07	5518	X	4714	-0-	-804	-0-	97 61	1 9	4556	3	Y	55	55	0			2
08	5177	X	4523	-0-	-654	-0-	93 64	1 9	4366	3	Y	58	58	0			2
*09	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	136 53	1 9	5766	2	Y	48	48	0			2

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
04	5220	X	3453	-0-	-1767	-0-	106 74	1 9	3273	3	Y	67	68	0			2
05	5456	X	3956	-0-	-1500	-0-	87 64	1 9	3805	3	Y	58	58	0			2
06	5340	X	4322	-0-	-1018	-0-	89 53	1 9	4180	3	Y	48	48	0			2
07	5456	X	4402	-0-	-1054	-0-	88 59	1 9	4255	3	Y	54	54	0			2
08	4495	X	3647	-0-	-848	-0-	72 64	1 9	3511	3	Y	58	58	0			2
09	4320	X	3685	-0-	-635	-0-	84 52	1 9	3549	2	Y	47	47	0			2

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3777	-0-	-273	-0-	113	1	3664	3	Y	-0-					-0-
05	4402	X	4046	-0-	-356	-0-	90	1	3956	3	Y	-0-					-0-
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	3515	-0-	-745	-0-	81	1	3434	2	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
04	1380	X	1168	-0-	-212	-0-	35	1	1133	3	Y	-0-					-0-
05	1271	X	1010	-0-	-261	-0-	22	1	988	3	Y	-0-					-0-
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	925	-0-	-335	-0-	21	1	904	2	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	N	2447	-0-	-343	-0-		72	1		2325	3		Y	45	46	0			1
								50	9											
05	2945	X	2179	-0-	-766	-0-		47	1		2089	3		Y	39	39	0			1
								43	9											
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	1324	-0-	-1136	-0-		29	1		1260	2		Y	32	32	0			1
								35	9											

HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225693 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9730 - 9968

04	T. A.		365	-0-	365	1008		10	1		355	3		Y	-0-					-0-
05	T. A.		157	-0-	157	1165		3	1		154	3		Y	-0-					-0-
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	2		Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962

04	4260	X	4063	-0-	-197	-0-		119	1		3863	3		Y	74	75	0			2
								81	9											
05	4960	X	4240	-0-	-720	-0-		94	1		4076	3		Y	64	64	0			2
								70	9											
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	2762	-0-	-1378	-0-		60	1		2645	2		Y	52	52	0			2
								57	9											

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906

04	4260	X	4245	-0-	-15	-0-		125	1		4045	3		Y	68	69	0			2
								75	9											
05	4402	X	4087	-0-	-315	-0-		90	1		3932	3		Y	59	59	0			2
								65	9											
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	3174	-0-	-1086	-0-		72	1		3049	2		Y	48	48	0			2
								53	9											

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 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
04	3510	X	407	-0-	-3103	-0-	7	1	220	3	Y	164	166	0			4
							180	9									
05	201	X	201	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	141	141	0			4
							155	9									
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	188	-0-	-232	-0-	26	1	34	2	Y	116	116	0			4
							128	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
04	3240	X	3132	-0-	-108	-0-	94	1	3026	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
05	3348	X	3254	-0-	-94	-0-	72	1	3171	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
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	2955	-0-	-195	-0-	68	1	2878	2	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
04	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	142	1	4592	3	Y	33	33	0			1
							36	9									
05	4898	X	4626	-0-	-272	-0-	103	1	4492	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
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	3712	-0-	-1028	-0-	95	1	3592	2	Y	23	23	0			1
							25	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
04	5100	X	4793	-0-	-307	-0-	145	1	4605	3	Y	39	40	0			1
							43	9									
05	5301	X	5231	-0-	-70	-0-	117	1	5077	3	Y	34	34	0			1
							37	9									
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	4088	-0-	-1042	-0-	95	1	3962	2	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 #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	105	1	3357	3	N	13	14	0			-0-
							14	9									
05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	75	1	3283	3	N	12	12	0			-0-
							13	9									
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	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	43	1	1853	2	N	10	10	0			-0-
							11	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	440	-0-	-5530	-0-	6	1	191	3	Y	221	224	0			6
							243	9									
05	6417	X	491	-0-	-5926	-0-	7	1	276	3	Y	189	190	0			5
							208	9									
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	2	Y	155	155	0			6
							171	9									

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20850	X	17510	-0-	-3340	-0-	495	1	16040	3	Y	886	896	0			24
							975	9									
05	21607	X	18585	-0-	-3022	-0-	398	1	17352	3	Y	759	762	0			21
							835	9									
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	16260	-0-	-1800	-0-	360	1	15215	2	Y	623	622	0			23
							685	9									

SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24390	X	22472	-0-	-1918	-0-	659	1	21468	3	Y	314	317	0			9
							345	9									
05	25885	X	20076	-0-	-5809	-0-	440	1	19341	3	Y	268	270	0			7
							295	9									
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	23067	X	23067	-0-	-0-	-0-	498	1	22569	2	Y	-0-	5	0			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27750	X	21253	-0-	-6497	-0-	613 710	1 9	19930	3	Y	645	652	0			18
05	31961	X	23353	-0-	-8608	-0-	512 607	1 9	22234	3	Y	552	555	0			15
06	30930	X	23966	-0-	-6964	-0-	488 507	1 9	22971	3	Y	461	461	0			15
07	31961	X	24818	-0-	-7143	-0-	484 573	1 9	23761	3	Y	521	520	0			16
08	26939	X	24379	-0-	-2560	-0-	480 608	1 9	23291	3	Y	553	553	0			16
09	23970	X	21793	-0-	-2177	-0-	495 498	1 9	20800	2	Y	453	453	0			16

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29790	X	25330	-0-	-4460	-0-	734 726	1 9	23870	3	Y	660	668	0			18
05	30907	X	25609	-0-	-5298	-0-	561 623	1 9	24425	3	Y	566	568	0			16
06	29910	X	24849	-0-	-5061	-0-	504 519	1 9	23826	3	Y	472	472	0			16
07	30907	X	25186	-0-	-5721	-0-	488 586	1 9	24112	3	Y	533	533	0			16
08	28024	X	24672	-0-	-3352	-0-	490 625	1 9	23557	3	Y	568	567	0			17
09	25320	X	22364	-0-	-2956	-0-	510 510	1 9	21344	2	Y	464	464	0			17

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22650	X	16902	-0-	-5748	-0-	480 150	1 9	16272	3	Y	136	137	0			4
05	25637	X	20739	-0-	-4898	-0-	462 127	1 9	20150	3	Y	115	116	0			3
06	24810	X	19963	-0-	-4847	-0-	412 106	1 9	19445	3	Y	96	96	0			3
07	25637	X	20294	-0-	-5343	-0-	400 120	1 9	19774	3	Y	109	109	0			3
08	21607	X	17745	-0-	-3862	-0-	357 128	1 9	17260	3	Y	116	116	0			3
09	20070	X	10314	-0-	-9756	-0-	296 59	1 9	9959	2	Y	54	55	0			2

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 255037 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26070	X	25003	-0-	-1067	-0-	741 276	1 9	23986	3	Y	251	254	0			7
05	30318	X	23788	-0-	-6530	-0-	528 237	1 9	23023	3	Y	215	216	0			6
06	29340	X	23698	-0-	-5642	-0-	489 197	1 9	23012	3	Y	179	179	0			6
07	30318	X	24301	-0-	-6017	-0-	484 222	1 9	23595	3	Y	202	202	0			6
08	25854	X	19914	-0-	-5940	-0-	394 237	1 9	19283	3	Y	215	215	0			6
09	24990	X	8454	-0-	-16536	-0-	199 194	1 9	8061	2	Y	176	176	0			6

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34560	X	30931	-0-	-3629	-0-	910	1	29511	3	Y	464	469	0			13
							510	9									
05	40703	X	31789	-0-	-8914	-0-	703	1	30649	3	Y	397	399	0			11
							437	9									
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	26673	-0-	-4257	-0-	609	1	25706	2	Y	325	325	0			12
							358	9									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 12867

04	36300	X	29471	-0-	-6829	-0-	28287	3	1184	9	Y	1076	1089	0			29
05	41881	X	32760	-0-	-9121	-0-	31746	3	1014	9	Y	922	926	0			25
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	26918	-0-	-5242	-0-	607	1	25478	2	Y	757	756	0			28
							833	9									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 258455 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10353 - 12660

04	33330	X	28990	-0-	-4340	-0-	28475	3	515	9	Y	468	473	0			13
05	39711	X	30158	-0-	-9553	-0-	29718	3	440	9	Y	400	402	0			11
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	23370	-0-	-6570	-0-	533	1	22476	2	Y	328	328	0			12
							361	9									

PEGGY R. PIERCE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10680 - 14140

04	0	Z	81028	-0-	81028	81028	81028	3			Y	-0-					-0-
05	0	Z	81840	-0-	81840	162868	81232	3	608	9	Y	553	538	0			15
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	61513	-0-	61513	398392	1418	1	59597	2	Y	453	453	0			16
							498	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 261599 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10405 - 13159

04	32100	X	28356	-0-	-3744	-0-	27532	3	824	9	Y	749	758	0			20
05	36022	X	28552	-0-	-7470	-0-	27845	3	707	9	Y	643	645	0			18
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	23919	-0-	-4431	-0-	549	1	22791	2	Y	526	526	0			19
							579	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	31350	X	27695	-0-	-3655	-0-	27293	3	402	9	Y	365	369	0		10
05	34348	X	28255	-0-	-6093	-0-	27911	3	344	9	Y	313	314	0		9
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	22827	-0-	-4863	-0-	526	1	22019	2	Y	256	256	0		9
							282	9								

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 3H RRCID -> 264740 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10447 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	38550	X	28789	-0-	-9761	-0-	28258	3	531	9	N	483	489	0		13
05	40548	X	29552	-0-	-10996	-0-	29097	3	455	9	N	414	416	0		11
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	23892	-0-	-5478	-0-	544	1	22975	2	N	339	339	0		12
							373	9								

DAVIS GAS UNIT "F" WELL #: 3H RRCID -> 264741 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	64440	X	46908	-0-	-17532	-0-	46437	3	471	9	Y	428	433	0		12
05	73811	X	50610	-0-	-23201	-0-	50207	3	403	9	Y	366	368	0		10
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	35724	-0-	-13266	-0-	823	1	34571	2	Y	300	300	0		11
							330	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
04	44040	X	30023	-0-	-14017	-0-	29945	3	78	9	Y	71	72	0		2
05	49600	X	25758	-0-	-23842	-0-	25691	3	67	9	Y	61	61	0		2
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	28800	-0-	-1230	-0-	667	1	28078	2	Y	50	50	0		2
							55	9								

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	49467	X	49467	-0-	-0-	-0-	49467	3			Y	-0-				-0-
05	52793	X	49171	-0-	-3622	-0-	49171	3			Y	-0-				-0-
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	37707	-0-	-11073	-0-	877	1	36830	2	Y	-0-				-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264948 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	31710	X	25032	-0-	-6678	-0-	25032	3			Y	-0-				-0-
05	34534	X	17617	-0-	-16917	-0-	17617	3			Y	-0-				-0-
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	2	Y	-0-				-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20880	X	18460	-0-	-2420	-0-	18133	3	327	9	N	297	300	0			8
05	25048	X	18759	-0-	-6289	-0-	18480	3	279	9	N	254	255	0			7
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	15844	-0-	15844	32562	362	1	15253	2	N	208	208	0			8
							229	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265519 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10505 - 14377

04	34200	X	28545	-0-	-5655	-0-	848	1	27438	3	Y	235	238	0			6
							259	9									
05	39494	X	29080	-0-	-10414	-0-	647	1	28211	3	Y	202	202	0			6
							222	9									
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	23193	-0-	-5397	-0-	533	1	22478	2	Y	165	165	0			6
							182	9									

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 266921 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9825 PERF.10909 - 13631

04	105870	X	43421	-0-	-62449	-0-	43421	3			Y	-0-					-0-
05	109399	X	37135	-0-	-72264	-0-	37135	3			Y	-0-					-0-
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	34930	-0-	-11870	-0-	812	1	34118	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267699 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10453 - 13653

04	0	W	111403	-0-	111403	606076	111403	2			Y	-0-					-0-
05	0	W	88815	-0-	88815	694891	1991	1	86824	2	Y	-0-					-0-
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.		61215	-0-	61215	1008688	1412	1	59803	2	Y	-0-					-0-

HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176

04	0	Z	112763	-0-	112763	763680	3386	1	109377	3	Y	-0-					-0-
05	0	Z	103419	-0-	103419	867099	2290	1	101129	3	Y	-0-					-0-
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	64609	-0-	64609	1147965	1516	1	63093	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268368 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10543 - 14343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	81360	-0-	81360	372586	2395 1310	1 9	77655	3	Y	1191	1159	0			32
05	0	W	68952	-0-	68952	441538	1519 1123	1 9	66310	3	Y	1021	1025	0			28
06	0	W	64800	-0-	64800	506338	1334 936	1 9	62530	3	Y	851	851	0			28
07	0	W	71907	-0-	71907	578245	1455 1058	1 9	69394	3	Y	962	961	0			29
08	0	W	65631	-0-	65631	643876	1300 1125	1 9	63206	3	Y	1023	1022	0			30
09	0	W	58837	-0-	58837	702713	1344 920	1 9	56573	2	Y	836	836	0			30

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10453 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		187514	-0-	187514	334395	183971	2	3543	9	Y	3221	3133	0			88
05	T. A.		118387	-0-	118387	452782	2580 3034	1 9	112773	2	Y	2758	2770	0			76
06	T. A.		112971	-0-	112971	565753	2296 2530	1 9	108145	2	Y	2300	2300	0			76
07	T. A.		148587	-0-	148587	714340	2899 2860	1 9	142828	2	Y	2600	2597	0			79
*08	T. A.		123082	-0-	123082	837422	2401 3042	1 9	117639	2	Y	2765	2763	0			81
09	T. A.		50836	-0-	50836	888258	1396 2488	1 9	46952	2	Y	2262	2261	0			82

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
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	W	156481	-0-	156481	156481	156481	3			Y	-0-					-0-
*04	0	W	145650	-0-	145650	302131	143723	3	1927	9	Y	1752	1704	0			48
*05	0	W	155320	-0-	155320	457451	153670	3	1650	9	Y	1500	1507	0			41
*06	0	W	108202	-0-	108202	565653	2189 1377	1 9	104636	3	Y	1252	1251	0			42
*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	75745	-0-	75745	810184	74391	2	1354	9	Y	1231	1230	0			45

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	86207	X	86207	-0-	-0-	-0-	86207	3			N	-0-					-0-
*05	118498	X	118498	-0-	-0-	-0-	2638	1	115860	3	N	-0-					-0-
*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	63647	X	63647	-0-	-0-	-0-	63647	2			N	-0-					-0-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	3454	X	NO RPT	-0-	-3454	-0-					N	NO RPT					-0-
08	53537	X	NO RPT	-0-	-53537	-0-					N	NO RPT					-0-
09	51810	X	NO RPT	-0-	-51810	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	330	N	169	-0-	-161	-0-	168	2	1	9	N	1					29
05	341	N	147	-0-	-194	-0-	147	2			N	-0-					29
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

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	897	-0-	-993	-0-	851	2	46	9	N	42					92
05	1922	X	1187	-0-	-735	-0-	1186	2	1	9	N	1	1	8			92
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

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
04	210	X	203	-0-	-7	-0-	202	2	1	9	N	1	1	8			112
05	204	X	204	-0-	-0-	-0-	192	2	12	9	N	11					123
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

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250622 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9698 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					17
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	73	-0-	-497	-0-	73	2			Y	-0-					49
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1190	2	69	9	Y	63					112
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

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
04	2070	N	193	-0-	-1877	-0-	193	2			Y	-0-					10
05	2139	N	2054	-0-	-85	-0-	2011	2	43	9	Y	39					49
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

GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	X	73	-0-	-1187	-0-	73	2			N	-0-					38
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					38
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

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
04	600	N	53	-0-	-547	-0-	53	2			N	-0-					73
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					73
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

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
04	5340	X	4739	-0-	-601	-0-	4667	2	72	9	N	65	179	1			20
05	5518	X	3597	-0-	-1921	-0-	3512	2	85	9	N	77					97
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

CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF.10005 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11250	X	9780	-0-	-1470	-0-	9655	2	125	9	N	114					328
05	11470	X	10672	-0-	-798	-0-	10504	2	168	9	N	153	379	1			102
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

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
04	9660	X	9303	-0-	-357	-0-	9204	2	99	9	N	90	194	1			130
05	9579	X	9449	-0-	-130	-0-	9351	2	98	9	N	89	167	1			52
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MURPHY, O.G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245056 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10092 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8400	X	7680	-0-	-720	-0-	7566	2	114	9	N	104	193	1			248
05	8680	X	8010	-0-	-670	-0-	7876	2	134	9	N	122	192	1			178
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

WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508

04	9660	X	8901	-0-	-759	-0-	8843	2	58	9	N	53					248
05	9765	X	9076	-0-	-689	-0-	8923	2	153	9	N	139	192	1			195
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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169

04	10980	X	10293	-0-	-687	-0-	10194	2	99	9	N	90					267
05	11346	X	10546	-0-	-800	-0-	10460	2	86	9	N	78	190	1			155
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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

04	11160	X	9695	-0-	-1465	-0-	9622	2	73	9	N	66					218
05	10974	X	10043	-0-	-931	-0-	9997	2	46	9	N	42	183	1			77
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

R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

04	20580	X	17543	-0-	-3037	-0-	17240	2	303	9	N	275	361	1			375
05	19623	X	18043	-0-	-1580	-0-	17716	2	327	9	N	297	377	1			295
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

CLEMONS, TONY W. 160442
DAVIS, FRANK (DEEP) G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145621 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9663 - 9810

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	33	1	316	2	N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	337	2	N	-0-					-0-
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-

GREEN, F.C. WELL #: 2 RRCID -> 142360 COMPL. DATE 08/17/1992 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8498 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	36	1	374	2	Y	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	39	1	399	2	Y	-0-					-0-
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-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	125	1	1207	2	N	-0-					-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	131	1	1251	2	N	-0-					-0-
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-

TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	32	1	299	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	339	-0-	-808	-0-	33	1	306	2	N	-0-					-0-
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-

GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	1939	-0-	-611	-0-	168	1	1737	2	Y	31					65
							34	9									
05	2449	X	1891	-0-	-558	-0-	165	1	1715	2	Y	10					75
							11	9									
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									

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	104	1	1074	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	902	-0-	-307	-0-	78	1	824	2	Y	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TUTLE WELL #: 6 RRCID -> 227326 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8620 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	2	N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	23	1	224	2	N	-0-					-0-
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-

GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1055	-0-	-445	-0-	93	1	962	2	Y	-0-					-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	108	1	1143	2	Y	-0-					-0-
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-

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1014	-0-	-546	-0-	90	1	924	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	922	-0-	-814	-0-	81	1	841	2	Y	-0-					-0-
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-

GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	145	1	1491	2	Y	27					57
							30	9									
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	146	1	1523	2	Y	45					102
							50	9									
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									

TUTLE WELL #: 7 RRCID -> 227708 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8590 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	113	1	1150	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	904	-0-	-181	-0-	82	1	822	2	N	-0-					-0-
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-

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2705	-0-	-415	-0-	244	1	2461	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2716	-0-	-353	-0-	246	1	2470	2	N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10091 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9030	X	8207	-0-	-823	-0-	717	1	7406	2	N	76	180	1			93
							84	9									
05	9021	X	8372	-0-	-649	-0-	754	1	7515	2	N	94					187
							103	9									
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									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30420	X	20009	-0-	-10411	-0-	4310	1	15365	2	N	304	534	1			62
							334	9									
05	28241	X	17642	-0-	-10599	-0-	1945	1	15240	2	N	415	365	1			112
							457	9									
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									

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57570	X	44173	-0-	-13397	-0-	4508	1	38552	2	N	1012	1027	1			273
							1113	9									
05	56482	X	41652	-0-	-14830	-0-	1953	1	38563	2	N	1033	898	1			408
							1136	9									
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									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32160	X	15009	-0-	-17151	-0-	93	1	14916	3	N	-0-					-0-
05	33232	X	16191	-0-	-17041	-0-	16191	3			N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	165930	X	114789	-0-	-51141	-0-	114581	2	21	8	N	170	177	1			148
							187	9									
05	161076	X	112432	-0-	-48644	-0-	112095	2	4	8	N	303	352	1			99
							333	9									
06	144360	X	105433	-0-	-38927	-0-	105105	2	3	8	N	295	177	1			217
							325	9									
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

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20880	X	10523	-0-	-10357	-0-	76	1	10447	3	N	-0-					-0-
05	15128	X	11626	-0-	-3502	-0-	11626	3			N	-0-					-0-
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-

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40200	X	19900	-0-	-20300	-0-	98	1	19802	3	N	-0-					-0-
05	41540	X	17188	-0-	-24352	-0-	17188	3			N	-0-					-0-
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-

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46908	X	46908	-0-	-0-	-0-	1370	1	45369	2	N	137	177	1			102
							18	8	151	9							
05	48427	X	48427	-0-	-0-	-0-	2387	1	45951	2	N	77					179
							4	8	85	9							
06	46428	X	46428	-0-	-0-	-0-	2310	1	43953	2	N	144	184	1			139
							7	8	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									

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
04	31920	X	22166	-0-	-9754	-0-	97	1	22069	3	N	-0-					-0-
05	32984	X	19162	-0-	-13822	-0-	19162	3			N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10770	X	7603	-0-	-3167	-0-	360	1	6713	2	N	469	537	1			187
							14	8	516	9							
05	9548	X	7407	-0-	-2141	-0-	361	1	6553	2	N	445	522	1			110
							3	8	490	9							
06	9240	X	4707	-0-	-4533	-0-	175	1	4190	2	N	305	178	1			237
							6	8	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							

TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14970	X	9123	-0-	-5847	-0-	4067	1	4946	2	N	100	187	1			95
							110	9									
05	15469	X	8192	-0-	-7277	-0-	1176	1	6902	2	N	104	179	1			20
							114	9									
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									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	76	1	9707	3	N	-0-					-0-
05	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12223	3			N	-0-					-0-
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-

HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27529	X	27529	-0-	-0-	-0-	108	1	27421	2	N	-0-					-0-
05	32216	X	32216	-0-	-0-	-0-	32216	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	3	1	815	2	N	10					106
							11	9									
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	4	1	887	2	N	-0-					106
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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928
MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	1919	-0-	-331	-0-	14	1	1904	2	N	1					133
							1	9									
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	16	1	2010	2	N	72	190	1			15
							79	9									
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									

MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2059	-0-	-461	-0-	14	1	2033	2	N	11					158
							12	9									
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	16	1	2041	2	N	5					163
							6	9									
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									

FOREST OIL CORPORATION 275740
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	67	2	3	9	N	3	12	1			2
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	755	2	8	9	N	7					9
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

KEY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9373 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3	9	N	3					49
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					49
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	260	-0-	-1240	-0-	120	1	140	2	N	-0-					12
05	1519	N	288	-0-	-1231	-0-	200	1	88	2	N	-0-					12
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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TAYLOR, T.J. EST. B WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	385	-0-	-875	-0-	160	1	225	2	N	-0-					49
05	651	N	4	-0-	-647	-0-	4	2			N	-0-					49
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									

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227550 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	N	1					75
05	248	N	189	-0-	-59	-0-	188	2	1	9	N	1					76
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

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227551 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	X	360	-0-	-60	-0-	359	2	1	9	N	1	1	8			132
05	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					132
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 227552 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	712	2	6	9	N	5	2	8			121
05	806	N	718	-0-	-88	-0-	718	2			N	-0-					121
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 5 RRCID -> 227553 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	902	2	33	9	N	30	73	1			60
05	992	N	980	-0-	-12	-0-	966	2	14	9	N	13					73
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1710	-0-	-120	-0-	1710	2			N	-0-					144
05	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	1736	2	8	9	N	7	64	1			87
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1693	-0-	-77	-0-	1678	2	15	9	N	14	1	8			146
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2101	2	18	9	N	16	126	1			36
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

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	153	-0-	-117	-0-	152	2	1	9	N	1	1	8			140
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	N	1					141
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

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 10120 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3613	-0-	-317	-0-	3561	2	52	9	Y	47	89	1	2	8	48
05	4061	X	3673	-0-	-388	-0-	3618	2	55	9	Y	50					98
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	221	-0-	-829	-0-	100	1	110	2	N	10					38
							11	9									
05	589	N	571	-0-	-18	-0-	291	1	167	2	N	103	133	1			8
							113	9									
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	600	1	1057	2	N	6	6	8			39
							7	9									
05	1829	N	1784	-0-	-45	-0-	620	1	1153	2	N	10					49
							11	9									
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									

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3266	2	44	9	N	40	7	8			119
05	2945	X	2640	-0-	-305	-0-	2622	2	18	9	N	16					135
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TAYLOR, T. J. WELL #: 11 RRCID -> 232170 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1155	-0-	-915	-0-	500	1	603	2	N	47	3	8			89
							52	9									
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	360	1	643	2	N	62	128	1			23
							68	9									
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									

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 232548 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9680 - 9711

04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1887	2	21	9	N	19	1	8			69
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1915	2	35	9	N	32					101
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

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1793	2	92	9	N	84	152	1	4	8	51
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1645	2	65	9	N	59					110
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

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

04	570	N	375	-0-	-195	-0-	373	2	2	9	N	2					86
05	620	N	535	-0-	-85	-0-	533	2	2	9	N	2					88
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

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236976 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 9526 - 9598

04	1590	N	1515	-0-	-75	-0-	1514	2	1	9	N	1	1	8			89
05	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	1601	2			N	-0-					89
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

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9492 - 9596

04	2070	N	2048	-0-	-22	-0-	1987	2	61	9	N	55	171	1			32
05	2201	N	1985	-0-	-216	-0-	1952	2	33	9	N	30					62
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9572 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3235	-0-	235	235	3210	2	25	9	N	23	1	8			70
05	3100	N	3343	-0-	243	478	3331	2	12	9	N	11					81
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

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9582 - 9610

04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1917	2	35	9	N	32	1	8			179
05	2108	N	1925	-0-	-183	-0-	1908	2	17	9	N	15	153	1			41
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

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1138	2	21	9	N	19					48
05	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1128	2	23	9	N	21					69
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 8H RRCID -> 251490 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10504 - 12848

04	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6624	2	77	9	Y	70	4	8			95
05	6913	X	6601	-0-	-312	-0-	6549	2	52	9	Y	47	89	1			53
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10226 - 11899

04	4050	X	3400	-0-	-650	-0-	3378	2	22	9	N	20	2	8			91
05	4154	X	3338	-0-	-816	-0-	3315	2	23	9	N	21					112
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

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

04	SWR 10		920	-0-	920	70285	908	2	12	9	N	11					32
05	SWR 10		1046	-0-	1046	71331	1026	2	20	9	N	18					50
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 065569 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2527 - 2725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 074649 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831

04	3780	X	3216	-0-	-564	-0-	178	1	2980	2	Y	53	2	8				84
							58	9										
05	3906	X	3660	-0-	-246	-0-	213	1	3445	2	Y	2	2	8				84
							2	9										
06	3780	X	3467	-0-	-313	-0-	223	1	3198	2	Y	42	112	1	3	8		11
							46	9										
07	3906	X	3514	-0-	-392	-0-	220	1	3258	2	Y	33	3	8				41
							36	9										
08	3255	X	3004	-0-	-251	-0-	207	1	2777	2	Y	18	2	8				57
							20	9										
*09	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	225	1	3313	2	Y	2	2	8				57
							2	9										

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 076225 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9622 - 9798

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947

04	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	57	1	961	2	N	-0-						60
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	70	1	1140	2	N	-0-						60
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

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170961 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8174 - 9842

04	210	N	182	-0-	-28	-0-	19	1	163	2	Y	-0-						1
05	341	N	258	-0-	-83	-0-	25	1	233	2	Y	-0-						1
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 184006 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1709	-0-	-1	-0-	97	1	1612	2	Y	-0-					44
05	1767	N	1633	-0-	-134	-0-	94	1	1526	2	Y	12	1	8			55
							13	9									
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									

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194587 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9576 - 9762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	135	1	1154	2	Y	-0-					3
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	100	1	921	2	Y	-0-					3
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

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195694 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8402 - 9739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	33	1	282	2	Y	-0-					2
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	25	1	233	2	Y	-0-					2
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									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	123	1	2056	2	Y	37	2	8			53
							41	9									
05	2046	N	1549	-0-	-497	-0-	90	1	1458	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
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									

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
04	1560	N	1214	-0-	-346	-0-	127	1	1087	2	Y	-0-					4
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	192	1	1776	2	Y	-0-					4
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

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198851 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9572 - 9804

04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	227	2	Y	4	4	8			4
							4	9									
05	1333	N	114	-0-	-1219	-0-	11	1	100	2	Y	3	3	8			4
							3	9									
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

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 199982 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 9963

04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	26	1	431	2	Y	-0-					11
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	37	1	598	2	Y	5	1	8			15
							6	9									
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									

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205698 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8736 - 9856

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
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-

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
04	1020	N	921	-0-	-99	-0-	96	1	825	2	Y	-0-					8
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	118	1	1089	2	Y	-0-					8
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

KINGSTREE RANCH, INC. 467194
KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	993	-0-	-27	-0-	978	2	15	9	N	14					97
05	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1011	2	8	9	N	7					104
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

KINGWOOD EXPLORATION LLC 467256
SAND ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 246946 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 9460 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	1910	-0-	-310	-0-	1862	3	48	9	N	44	17	8			188
05	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1562	3	33	9	N	30	9	8			209
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

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1575	-0-	-525	-0-	41	1	1533	2	N	1	1	8			145
							1	9									
05	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	48	1	1813	2	N	-0-					145
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

D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1110	-0-	-540	-0-	28	1	1081	2	N	1	1	8			72
							1	9									
05	1116	N	458	-0-	-658	-0-	12	1	446	2	N	-0-					72
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

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
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	39	1	1459	2	N	1	1	8			132
							1	9									
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	11	1	422	2	N	-0-					132
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

CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	95	1	4530	2	N	1	1	8			154
							1	9									
05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	80	1	3775	2	N	1	1	8			154
							1	9									
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

DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	823	-0-	-47	-0-	22	1	800	2	N	1	1	8			117
							1	9									
05	1054	N	690	-0-	-364	-0-	18	1	672	2	N	-0-					117
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									

CINDY WELL #: 2 RRCID -> 220148 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9794 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	11	1	533	2	N	23					220
							25	9									
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	8	1	401	2	N	-0-					220
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

CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	668	-0-	-232	-0-	17	1	650	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
05	992	N	674	-0-	-318	-0-	17	1	657	2	Y	-0-					67
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

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
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	37	1	1389	2	Y	1	1	8			113
							1	9									
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	41	1	1536	2	Y	-0-					113
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

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	2	8			210
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
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

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	141	1	1285	2	N	53	3	8			77
							58	9									
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	170	1	1699	2	N	4	4	8			77
							4	9									
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									

HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		1760	-0-	1760	5708	1702	2	58	9	N	53	3	8			159
05	7761	X	2053	-0-	-5708	-0-	2050	2	3	9	N	3	3	8			159
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

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	110	1	992	2	Y	27	5	8			103
							30	9									
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	95	1	953	2	Y	51	3	8			151
							56	9									
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									

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
04	210	N	65	-0-	-145	-0-	6	1	59	2	N	-0-					87
05	155	N	69	-0-	-86	-0-	6	1	63	2	N	-0-					87
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

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	43	1	391	2	Y	24	4	8			21
							26	9									
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	39	1	393	2	Y	8	1	8			28
							9	9									
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

AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098

04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					37
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					37
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

AGNOR WELL #: 5 RRCID -> 243091 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212

04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					9
05	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	2			Y	-0-					9
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

AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					16
05	651	N	115	-0-	-536	-0-	115	2			Y	-0-					16
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

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
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					45
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					45
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

SABINE OIL & GAS LLC 742142
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618

04	390	N	315	-0-	-75	-0-	19	1	296	2	N	-0-					64
05	403	N	321	-0-	-82	-0-	26	1	295	2	N	-0-					64
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

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

04	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
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-

JOLIN GU WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 10222

04	1410	N	1236	-0-	-174	-0-	1203	2	33	9	N	30	30	0			-0-
05	1984	N	1222	-0-	-762	-0-	1193	2	29	9	N	26	26	0			-0-
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									

BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684

04	1530	N	1297	-0-	-233	-0-	79	1	1214	2	N	4					59
							4	9									
05	1302	N	1037	-0-	-265	-0-	84	1	947	2	N	5					64
							6	9									
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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
04	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	330	1	4656	2	N	59	5	8			99
							65	9									
05	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	341	1	4475	2	N	88	5	8			182
							97	9									
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									

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9492 - 9790

04	300	N	299	-0-	-1	-0-	295	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	301	2	18	9	Y	16	16	8			-0-
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-

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

04	90	X	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	2	N	-0-					38
05	186	X	22	-0-	-164	-0-	2	1	20	2	N	-0-					38
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

PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	184	1	3619	2	N	6					40
							7	9									
05	4154	X	3826	-0-	-328	-0-	192	1	3617	2	N	15					55
							17	9									
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									

BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10015 - 12497

04	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	335	1	5166	2	N	19	6	8			55
							21	9									
05	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	443	1	4989	2	N	29	12	8			72
							32	9									
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									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
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
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	N	2					72
05	248	N	67	-0-	-181	-0-	67	2			N	-0-					72
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

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
04	10740	X	9270	-0-	-1470	-0-	9227	2	43	9	N	39	1	8			142
05	11098	X	7761	-0-	-3337	-0-	7700	2	61	9	N	55	16	8			181
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

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24540	X	22832	-0-	-1708	-0-	22683	2	149	9	Y	135	84	1			105
05	25544	X	23073	-0-	-2471	-0-	22913	2	160	9	Y	145	176	1			74
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

WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23340	X	18072	-0-	-5268	-0-	866 173	1 9	17033	2	Y	157	185	1			149
05	22723	X	17894	-0-	-4829	-0-	893 190	1 9	16811	2	Y	173	176	1			146
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

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50370	X	43850	-0-	-6520	-0-	43181	2	669	9	N	608	547	1	7	8	210
05	47461	X	43675	-0-	-3786	-0-	43134	2	541	9	N	492	556	1	11	8	135
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	924	1	1793	2	Y	55	10	8			98
							61	9									
05	2449	X	1736	-0-	-713	-0-	14	1	1668	2	Y	49					147
							54	9									
06	2370	X	1856	-0-	-514	-0-	176	1	1680	2	Y	-0-					147
07	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	237	1	2336	2	Y	57	186	1			18
							63	9									
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

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056

04	1200	N	300	-0-	-900	-0-	299	2	1	9	N	1	1	8			17
05	992	N	263	-0-	-729	-0-	263	2			N	-0-					17
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

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	880	2	9	9	Y	8	10	1			6
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	930	2	7	9	Y	6	6	1			6
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

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

04	3300	X	2185	-0-	-1115	-0-	2182	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2252	2	2	9	Y	2	2	1			2
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

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	741	2	100	9	Y	91	155	1			65
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	936	2	95	9	Y	86	64	1			87
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186710 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2099	2	62	9	Y	56	35	1			40
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2279	2	51	9	Y	46	39	1			47
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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187834 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INC G-10		493	-0-	493	1493	493	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10		841	-0-	841	2334	841	2			Y	-0-					-0-
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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188152 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	265	2	35	9	Y	32	74	1			23
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	638	2	63	9	Y	57	22	1			58
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

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1148	-0-	-622	-0-	1090	2	58	9	Y	53	72	1			38
05	2108	N	1013	-0-	-1095	-0-	973	2	40	9	Y	36	37	1			37
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

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
05	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	497	2	23	9	Y	21	16	1			15
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	543	2	19	9	Y	17	15	1			17
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

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250489 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251755 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (NUGENT) 98563 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 111587 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 5684 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DAVIS GAS UNIT -A- 1 WELL #: 1 RRCID -> 017019 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6404 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		9865	-0-	9865	17289	254	1	8223	3	Y	1262	1228	0			34
							1388	9									
05	T. A.		9367	-0-	9367	26656	209	1	7968	3	Y	1082	1086	0			30
							1190	9									
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	53483	X	7869	-0-	-45614	-0-	180	1	7590	2	Y	90	90	0			3
							99	9									

FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

04	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	33	1	1079	3	Y	-0-	1	0			-0-
05	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	116	1	5016	3	Y	61	59	0			2
							67	9									
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	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	106	1	4435	2	Y	37	37	0			1
							41	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 159636 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 174527 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189514 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	169	-0-	-5321	-0-	2 84	1 9	83	3	Y	76	77	0			2
05	1612	X	132	-0-	-1480	-0-	1 73	1 9	58	3	Y	66	66	0			2
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	2	59	9	Y	54	54	0			2

HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	133	-0-	-1817	-0-	4	1	129	3	Y	-0-	2	0			-0-
05	2418	N	1235	-0-	-1183	-0-	27 40	1 9	1168	3	Y	36	35	0			1
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	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	33 33	1 9	1413	2	Y	30	30	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
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	47	1	1487	3	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1070	-0-	-1038	-0-	24	1	1046	3	Y	-0-					-0-
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	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	58	1	2384	2	Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1442	-0-	-178	-0-	35 254	1 9	1153	3	Y	231	234	0			6
05	1674	N	1073	-0-	-601	-0-	19 218	1 9	836	3	Y	198	199	0			5
06	1620	N	943	-0-	-677	-0-	16 182	1 9	745	3	Y	165	165	0			5
07	1488	N	608	-0-	-880	-0-	9 207	1 9	392	3	Y	188	187	0			6
08	1085	N	312	-0-	-773	-0-	6 4	1 9	302	3	Y	4	10	0			-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 10012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		3038	-0-	3038	6778	89	1	2895	3	Y	49	50	0			1
							54	9									
05	T. A.		3040	-0-	3040	9818	66	1	2927	3	Y	43	43	0			1
							47	9									
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.		3452	-0-	3452	18402	78	1	3335	2	Y	35	35	0			1
							39	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

04	870	N	505	-0-	-365	-0-	15	1	490	3	Y	-0-					-0-
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	36	1	1583	3	Y	-0-					-0-
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-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	332					Y	-0-					-0-
05	T. A.		3715	-0-	3715	4047	84	1	3631	3	Y	-0-					-0-
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-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 199292 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 6565 - 6646

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	33	33	0			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	0			1
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-

CLEMONS, TONY W. 160442
DAVIS, FRANK ESTATE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

04	1830	N	1776	-0-	-54	-0-	58	1	1541	3	N	161	188	1			43
							177	9									
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	66	1	1654	3	N	139					182
							153	9									
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									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
CLEMONS, TONY W. //CONT.// 160442
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
04	1650	N	1507	-0-	-143	-0-	43 359	1 9	1105	3	N	326	348	1			16
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	44 336	1 9	1083	3	N	305	167	1			154
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	56 318	1 9	1162	3	N	289	333	1			110
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	69 321	1 9	1556	3	N	292	332	1			70
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	34 286	1 9	1242	3	N	260	160	1			170
*09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	49 295	1 9	1894	3	N	268	330	1			108

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	86 342	1 9	2293	3	N	311	378	1			86
05	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	101 367	1 9	2529	3	N	334	374	1			46
06	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	118 288	1 9	2468	3	N	262	191	1			117
07	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	112 337	1 9	2539	3	N	306	380	1			43
08	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	68 305	1 9	2589	3	N	277	187	1			133
09	2400	N	2343	-0-	-57	-0-	49 322	1 9	1972	3	N	293	376	1			50

GMX RESOURCES INC. 311408
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160179 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 6510 - 6517

04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	1622					Y	NO RPT					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3381	-0-	-369	-0-	3381	3			Y	-0-					56
05	3813	X	3494	-0-	-319	-0-	3449	3	45	9	Y	41					97
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

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 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
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1869	-0-	-115	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
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-

NORTHEAST TEXAS PRODUCTION CO. 614425
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1038	1	6	9	N	5					112
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					112
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6450 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	16	1	15	2	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	11	1	10	2	N	-0-					-0-
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-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 017036 COMPL. DATE 06/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	930	1	861	2	N	-0-					-0-
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1022	1	896	2	N	-0-					-0-
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-

TENISON OIL COMPANY 841409
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1243	-0-	-167	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1216	-0-	-272	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
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-

TIPCO OPERATING CO. 860800
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	454	1	2	9	N	2					126
05	465	N	301	-0-	-164	-0-	299	1	2	9	N	2					128
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1666	1	66	9	N	60					183
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1709	1	57	9	N	52	187	1			48
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 199294 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 6565 - 6646

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578

04	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	63 741	1 9	1996	3	Y	674	682	0			18
05	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	68 636	1 9	2468	3	Y	578	580	0			16
06	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	66 530	1 9	2588	3	Y	482	482	0			16
07	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	57 598	1 9	2164	3	Y	544	544	0			16
08	T. A.	2888	-0-	2888	2888	55 638	1 9	2195	3	Y	580	579	0			17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2888					Y	474	474	0			17

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 6536

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CLEMONS, TONY W. //CONT.// 160442
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

04	10800	X	1388	-0-	-9412	-0-	1384	3	4	9	N	4					35
05	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	12207	3	110	9	N	100					135
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									

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6478 - 6484

04	15900	X	11596	-0-	-4304	-0-	11487	2	109	9	N	99					172
05	16244	X	9636	-0-	-6608	-0-	9564	2	72	9	N	65					237
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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 083520 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620

04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	115	2	39	9	N	35					93
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	132	2	33	9	N	30					123
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

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
MICHAELS WELL #: 1 RRCID -> 165404 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6601 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	229	-0-	-521	-0-	218	2	11	9	N	10					82
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	590	2	7	9	N	6					88
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

HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584

04	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2484	2	36	9	N	33					240
05	2418	X	2279	-0-	-139	-0-	2256	2	23	9	N	21	178	1			83
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	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					82

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
NESBITT, ARCH WELL #: 1H RRCID -> 266809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	259	318	1			160
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	263	297	1			126
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WOODLAWN G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6574

04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	N	-0-					14
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	2	N	-0-					14
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 183017 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 6642

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183035 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186712 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186725 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187785 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187835 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188153 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189451 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190323 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191042 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 197478 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250490 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 6528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251756 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 6534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 255187 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 6554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FINDLEY GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 036711 COMPL. DATE 06/09/1965 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5588 - 5593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127605 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS, TONY W. 160442
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 250624 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5757 - 5770

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 267250 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5717 - 5719

04	T. A.	4041	-0-	4041	22666	148	1	3890	3	N	3					18
						3	9									
05	T. A.	3245	-0-	3245	25911	125	1	3120	3	N	-0-					18
06	T. A.	3326	-0-	3326	29237	152	1	3172	3	N	2					20
						2	9									
07	T. A.	3164	-0-	3164	32401	134	1	3026	3	N	4					24
						4	9									
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

DAVIS, FRANK EST. G/U/ 2 WELL #: 4 RRCID -> 267251 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 175214 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 5630 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			Y	-0-					-0-
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
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-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2720	S	2720	-0-	-0-	-0-	2647	2	73	9	N	66	96	1			28
05	2016	S	2016	-0-	-0-	-0-	2001	2	15	9	N	14					42
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

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
BENDER, J. G., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 037088 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5669 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3208	-0-	-242	-0-	3208	1			N	-0-					125
05	4123	X	3077	-0-	-1046	-0-	3077	1			N	-0-					125
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	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					126

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRANSITION) 98563 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-T RRCID -> 143431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6636 - 6646

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

04	2700 X	2107	-0-	-593	-0-	2037	1	70	9	N	64					207
05	2604 X	2103	-0-	-501	-0-	2088	1	15	9	N	14	168	1			53
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	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					114

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

04	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2152	1	50	9	N	45	182	1			96
05	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2320	1	22	9	N	20					116
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	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					216

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

04	1260 N	1195	-0-	-65	-0-	34	1	1113	3	Y	44	45	0			1
						48	9									
05	1302 N	1259	-0-	-43	-0-	27	1	1189	3	Y	39	39	0			1
						43	9									
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	27	1	1265	3	Y	32	32	0			1
						35	9									
07	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	23	1	1121	3	Y	36	36	0			1
						40	9									
08	1271 N	866	-0-	-405	-0-	16	1	808	3	Y	38	38	0			1
						42	9									
09	1260 N	474	-0-	-786	-0-	10	1	430	2	Y	31	31	0			1
						34	9									

JACKSON, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103637 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6771 - 7388

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	14	1	451	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	500	-0-	-27	-0-	11	1	489	3	Y	-0-					-0-
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-

LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 4-U RRCID -> 139281 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6743 - 6758

04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146165 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6598 - 6603

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146846 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6960 - 6980

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 5-U RRCID -> 146945 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1578	-0-	-72	-0-	45 48	1 9	1485	3	Y	44	45	0			1
05	1891	N	1610	-0-	-281	-0-	35 42	1 9	1533	3	Y	38	38	0			1
06	1830	N	1625	-0-	-205	-0-	33 35	1 9	1557	3	Y	32	32	0			1
07	1643	N	1161	-0-	-482	-0-	23 40	1 9	1098	3	Y	36	36	0			1
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	39 42	1 9	1914	3	Y	38	38	0			1
09	1620	N	1518	-0-	-102	-0-	34 34	1 9	1450	2	Y	31	31	0			1

POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8358 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7372 - 7378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609				Y	-0-			-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7186 - 7194

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083				Y	-0-			-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 173301 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865				Y	NO RPT			-0-

MCGEE WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174492 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	44	1	474	2	N	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	40	1	438	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
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
04	120	X	79	-0-	-41	-0-	77	2	2	9	N	2					54
05	92	X	92	-0-	-0-	-0-	88	2	4	9	N	4	38	1			20
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

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

04	5310	X	1443	-0-	-3867	-0-	1413	2	30	9	N	27					124
05	5487	X	1656	-0-	-3831	-0-	1637	2	19	9	N	17					141
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

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

04	10770	X	7848	-0-	-2922	-0-	7562	2	286	9	N	260	192	1			368
05	10137	X	7734	-0-	-2403	-0-	7530	2	204	9	N	185	387	1			166
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

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

04	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
05	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	1671	-0-	-759	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 4A RRCID -> 255590 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502

04	1590	N	1466	-0-	-124	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1330	-0-	-282	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2235	-0-	-1035	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	1920	-0-	-1273	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
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-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	2					187
*05	72	X	-0-	-0-	-72	-0-					N	-0-					187
*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

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
04	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	7544	-0-	-1167	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	3570	X	2677	-0-	-893	-0-	2677	2			N	-0-					33
05	3689	X	2440	-0-	-1249	-0-	2432	2	8	9	N	7					40
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

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 237997 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6784 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1597	2	2	9	N	2					40
05	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1864	2	2	9	N	2					42
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

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TALCO MIDSTREAM ASSETS, LTD. 835421
CHAPMAN, J. G. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 103478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2430 - 2440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK -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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

04	0 Z	-0-	-0-	-0-	81				N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	81				N	-0-			-0-
06	0 Z	-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-

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

04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1683	2	66 9	N	60	166	1			42
05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1712	2	13 9	N	12					54
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

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011 - PLUGGED 8/9/2011

WOODLAWN, S. (HILL) 98568 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC 835977
HUTCHINSON, I.L. WELL #: 1 RRCID -> 078421 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5734 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

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
04	1110	N	997	-0-	-113	-0-	995	2	2	9	N	2					114
05	1147	N	984	-0-	-163	-0-	984	2			N	-0-					114
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	3000	N	8606	-0-	5606	5606	8476	2	130	9	N	118	189	1			117
05	3100	N	8437	-0-	5337	10943	8312	2	125	9	N	114	155	1			76
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

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
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1206	2	1	9	N	1					67
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	894	2	1	9	N	1					68
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

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10008 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1582	2	6	9	N	5					122
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1644	2	6	9	N	5					127
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	622	-0-	-128	-0-	619	2	3	9	N	3					143
05	3100	N	15918	-0-	12818	12818	15755	2	163	9	N	148					291
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

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	554	-0-	-76	-0-	553	2	1	9	N	1					81
05	775	N	679	-0-	-96	-0-	675	2	4	9	N	4					85
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

RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	951	-0-	-219	-0-	949	2	2	9	N	2					198
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1272	2	4	9	N	4	160	1			42
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

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	249	2	2	9	N	2					126
05	310	N	230	-0-	-80	-0-	227	2	3	9	N	3	104	1			25
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

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10050 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1882	-0-	-38	-0-	1876	2	6	9	N	5					72
05	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	1970	2	50	9	N	45					117
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

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	890	-0-	-700	-0-	882	2	8	9	N	7					90
05	1705	N	1113	-0-	-592	-0-	1110	2	3	9	N	3					93
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

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1546	-0-	-14	-0-	1537	2	9	9	N	8					133
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1686	2	10	9	N	9					142
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					156
05	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2151	2	3	9	N	3	122	1			37
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

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10711 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	3710	-0-	-760	-0-	3696	2	14	9	N	13					43
05	4309	X	3951	-0-	-358	-0-	3939	2	12	9	N	11					54
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

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15660	X	13537	-0-	-2123	-0-	13503	2	34	9	N	31					107
05	16182	X	14440	-0-	-1742	-0-	14401	2	39	9	N	35	66	1			76
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

HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	749	-0-	-151	-0-	749	2			N	-0-					80
05	899	N	855	-0-	-44	-0-	851	2	4	9	N	4					84
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

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	404	-0-	-136	-0-	404	2			N	-0-					74
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					74
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

INDIGO MINERALS LLC 423834
BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	135	1	376	2	N	6					100
							7	9									
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	206	1	586	2	N	13	1	8			112
							14	9									
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	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					130

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100000 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10135 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1413					N	NO RPT					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1163	2	20	9	N	18					142
05	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1048	2	12	9	N	11	1	8			152
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	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					177

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

04	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1060	2	1	9	N	1	1	8			65
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1064	2	2	9	N	2	2	8			65
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	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					75

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

04	2010	X	1740	-0-	-270	-0-	457	1	1265	2	N	16	1	8			47
							18	9									
05	2077	X	1641	-0-	-436	-0-	427	1	1212	2	N	2	2	8			47
							2	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1449					N	NO RPT					68

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	937	-0-	-173	-0-	248	1	689	2	N	-0-					35
05	992	N	901	-0-	-91	-0-	235	1	665	2	N	1	1	8			35
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					35

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

04	300	N	186	-0-	-114	-0-	186	2			N	-0-					137
05	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-					137
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

O'BENCO, INC. 617512
HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 8874

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 10135 - 10227

04	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					20
05	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	2			N	-0-					20
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

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10163 - 10362

04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					27
05	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1183	2	1	9	N	1	1	8			27
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

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10263 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	248	1	1804	2	Y	27	2	8			58
							30	9									
05	3410	X	2031	-0-	-1379	-0-	248	1	1764	2	Y	17	57	1	2	8	16
							19	9									
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									

HATLEY WELL #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	126	1	972	2	Y	8	12	1	1	8	5
							9	9									
05	1178	X	1012	-0-	-166	-0-	161	1	828	2	Y	21	6	1	1	8	19
							23	9									
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									

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10153 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	220	1	1357	2	Y	49	3	8			93
							54	9									
05	1767	X	1628	-0-	-139	-0-	199	1	1388	2	Y	37	78	1	4	8	48
							41	9									
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									

DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	332	1	2056	2	Y	15	1	8			41
							17	9									
05	2852	X	2751	-0-	-101	-0-	345	1	2402	2	Y	4	34	1	1	8	10
							4	9									
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									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

DEADY WELL #: 6 RRCID -> 237490 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	205	1	1265	2	Y	10	1	8			62
							11	9									
05	2139	X	1638	-0-	-501	-0-	203	1	1416	2	Y	17	52	1	2	8	25
							19	9									
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									

HATLEY WELL #: 4 RRCID -> 239547 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	202	1	1555	2	Y	15	11	1	1	8	10
							17	9									
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	296	1	1522	2	Y	22	10	1	1	8	21
							24	9									
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									

DEVON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 239730 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	83	1	605	2	Y	31	2	8			51
							34	9									
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	204	1	1454	2	Y	33	50	1	4	8	30
							36	9									
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									

DEVON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239733 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	183	1	1332	2	Y	22	2	8			43
							24	9									
05	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	197	1	1403	2	Y	16	42	1	2	8	15
							18	9									
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									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

DEADY WELL #: 4 RRCID -> 240419 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	323	1	1992	2	Y	5					13
							6	9									
05	3100	X	2218	-0-	-882	-0-	279	1	1938	2	Y	1	11	1	1	8	2
							1	9									
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									

HATLEY WELL #: 7 RRCID -> 242140 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	142	1	1094	2	Y	26	29	1	1	8	18
							29	9									
05	1395	N	903	-0-	-492	-0-	141	1	726	2	Y	33	19	1	2	8	30
							36	9									
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									

DEVON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242485 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	225	1	1641	2	Y	5					9
							6	9									
05	1984	N	1311	-0-	-673	-0-	161	1	1148	2	Y	2	9	1	1	8	1
							2	9									
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									

HATLEY WELL #: 9 RRCID -> 242969 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	80	1	618	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	1488	N	679	-0-	-809	-0-	108	1	553	2	Y	16	1	1			15
							18	9									
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	526	-0-	-164	-0-	104	1	421	2	Y	1	7	1			-0-
							1	9									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	922	X	922	-0-	-0-	-0-	105 10	1 9	807	2	Y	9	9	1	1	8	6
05	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	248 21	1 9	1275	2	Y	19	6	1	1	8	18
06	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	331 8	1 9	1682	2	Y	7	14	1	1	8	10
07	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	363 9	1 9	1834	2	Y	8	7	1	1	8	10
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	480 29	1 9	1964	2	Y	26	9	1	1	8	26
*09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	478 20	1 9	1942	2	Y	18	25	1	1	8	18

HATLEY WELL #: 8 RRCID -> 243090 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	1630 180	1 9	12539	2	Y	164	61	1	5	8	113
05	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	1576 97	1 9	8111	2	Y	88	116	1	8	8	77
06	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	1087 52	1 9	5535	2	Y	47	58	1	2	8	64
07	14818	X	5486	-0-	-9332	-0-	899 45	1 9	4542	2	Y	41	48	1	4	8	53
08	14818	X	4410	-0-	-10408	-0-	857 48	1 9	3505	2	Y	44	50	1	3	8	44
09	14340	X	3839	-0-	-10501	-0-	752 35	1 9	3052	2	Y	32	43	1	2	8	31

HATLEY WELL #: 11 RRCID -> 243190 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	116 11	1 9	891	2	Y	10	7	1	1	8	6
05	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	165 20	1 9	852	2	Y	18	6	1	1	8	17
06	1020	N	844	-0-	-176	-0-	135 23	1 9	686	2	Y	21	13	1	1	8	24
07	1054	N	835	-0-	-219	-0-	137 4	1 9	694	2	Y	4	18	1	1	8	9
08	1023	N	793	-0-	-230	-0-	153 12	1 9	628	2	Y	11	8	1	1	8	11
09	840	N	748	-0-	-92	-0-	148	1	600	2	Y	-0-	11	1			-0-

HATLEY WELL #: 3 RRCID -> 243568 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	247 39	1 9	1896	2	Y	35	47	1	2	8	23
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	314 36	1 9	1613	2	Y	33	24	1	2	8	30
06	1920	N	1808	-0-	-112	-0-	290 44	1 9	1474	2	Y	40	23	1	1	8	46
07	2263	N	1833	-0-	-430	-0-	295 47	1 9	1491	2	Y	43	34	1	3	8	52
08	1953	N	1702	-0-	-251	-0-	326 41	1 9	1335	2	Y	37	49	1	2	8	38
09	1800	N	1619	-0-	-181	-0-	314 33	1 9	1272	2	Y	30	37	1	1	8	30

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
DEVON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245621 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	302	1	2198	2	Y	2					4
							2	9									
05	3255	X	2747	-0-	-508	-0-	338	1	2407	2	Y	2	4	1	1	8	1
							2	9									
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									

DEVON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248208 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	158	1	1152	2	Y	10	1	8			12
							11	9									
05	1798	N	1034	-0-	-764	-0-	126	1	896	2	Y	11	12	1	1	8	10
							12	9									
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									

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
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	255	1	1851	2	Y	4	1	8			9
							4	9									
05	2232	N	2027	-0-	-205	-0-	249	1	1772	2	Y	5	8	1	1	8	5
							6	9									
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									

DEVON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 250015 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	187	1	1362	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1339	-0-	-335	-0-	165	1	1174	2	Y	-0-					-0-
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-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC 742142
DINKLE WELL #: 100 RRCID -> 101589 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9861 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	943	-0-	-17	-0-	319	1	623	2	N	1					154
							1	9									
05	1178	N	988	-0-	-190	-0-	330	1	658	2	N	-0-					154
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									

HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2131	2	7	9	N	6	6	0			-0-
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2112	2	6	9	N	5	5	0			-0-
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									

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	1594	-0-	-896	-0-	1500	2	94	9	N	85	85	0			-0-
05	2635	X	2453	-0-	-182	-0-	2374	2	79	9	N	72	72	0			-0-
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									

MCNATT WELL #: 1 RRCID -> 230228 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8886 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	833	-0-	-157	-0-	820	2	13	9	N	12	12	0			-0-
05	1178	N	924	-0-	-254	-0-	913	2	11	9	N	10	10	0			-0-
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									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1002	-0-	-288	-0-	987	2	15	9	N	14					116
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1339	2	13	9	N	12					128
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1198	2	24	9	N	22					150
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1440	2	26	9	N	24					174
08	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	226	1	1122	2	N	13					187
							14	9									
*09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	157	1	1199	2	N	15	179	1			23
							17	9									

WOODLAWN, SW. (PETTIT) 98570 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PYLE WELL #: 1 RRCID -> 112450 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6760 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	400	2	33	9	N	30	1	8			119
05	682	N	416	-0-	-266	-0-	362	2	54	9	N	49					168
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

WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650) 98570 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GILSTRAP WELL #: 1 RRCID -> 118353 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	260	2	3	9	N	3					65
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					65
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

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
04	T. A.		9	-0-	9	79	9	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		40	-0-	40	119	28	1	12	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK) 98956 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P. 288500
BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 170376 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF. 8220 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7983 - 7990

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (RODESSA) 99254 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 2 RRCID -> 262941 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8006 - 8016

04	15330	12496	-0-	-2834	37714	12231	2	265	9	N	241	197	1						169
05	15841	15301	-0-	-540	37174	15001	2	300	9	N	273	379	1		1	8			62
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

YANTIS (SMACKOVER) 99254 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166047 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13046 - 13254

04	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-							-0-
05	2914	X	2627	-0-	-287	-0-	2627	2			N	-0-							-0-
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-

MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329

04	21457	X	21457	-0-	-0-	-0-	21457	2			N	-0-							-0-
05	21576	X	21426	-0-	-150	-0-	21426	2			N	-0-							-0-
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-

YANTIS, SW. (SMACKOVER) 99260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
W. YANTIS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 051254 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13038 - 13144

04	23580	X	22824	-0-	-756	-0-	22824	2			N	-0-							-0-
05	22847	X	22189	-0-	-658	-0-	22189	2			N	-0-							-0-
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-

YANTIS, SW. (SMACKOVER) //CONT.// 99260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANTIS, WEST (SMACKOVER) 99261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BIRD HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199984 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767

04	14010	#	12498	-0-	-1512	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
05	14322	#	12243	-0-	-2079	-0-	12243	2			N	-0-					-0-
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	12960		13435	-0-	475	475	13435	2			N	-0-					-0-